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 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6374

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	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
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1473	-0-	-597	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					56
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6	9	N	5					61
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					61
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					62
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					62

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	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
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					97
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					97
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					97
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					97
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					97
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	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
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			41
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	N	4	4	8			41
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					41
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					41
08	3100	N	3645	-0-	545	545	3643	2	2	9	N	2	2	8			41
*09	3000	N	3210	-0-	210	755	3210	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	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
04	960	#	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					84
05	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					84
06	960	#	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					84
07	992	#	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					84
08	992	#	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					84
09	960	#	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	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
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

04	720	#	520	-0-	-200	-0-	520	3			N	-0-					67
05	620	#	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					67
06	540	#	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					67
07	558	#	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					67
08	558	#	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					67
09	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

04	900	#	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					100
05	930	#	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					100
06	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					100
07	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					100
08	930	#	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					100
09	900	#	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

04	1320	#	1253	-0-	-67	-0-	1229	2	24	9	N	22					179
05	1364	#	1343	-0-	-21	-0-	1319	2	24	9	N	22					201
06	1320	#	1254	-0-	-66	-0-	1217	2	37	9	N	34	185	1			50
07	1364	#	1347	-0-	-17	-0-	1329	2	18	9	N	16					66
08	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	N	14					80
*09	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19					99

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	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
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	13					40
							14	9									
05	837	#	815	-0-	-22	-0-	40	1	762	3	Y	12					52
							13	9									
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	39	1	724	3	Y	10					62
							11	9									
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	Y	9					71
							10	9									
08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	Y	9					80
							10	9									
*09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	5					85
							6	9									

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	Y	5					22
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					23
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4					27
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	Y	3					30
*08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8					38
*09	594	R	594	-0-	-0-	-0-	587	3	7	9	Y	6					44

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

04	450	#	423	-0-	-27	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					18
05	465	#	436	-0-	-29	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					18
06	420	#	404	-0-	-16	-0-	17	1	387	3	Y	-0-					18
07	434	#	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					18
08	434	#	407	-0-	-27	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					18
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	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
04	902	R	902	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	29					149
							32	9									
05	902	R	902	-0-	-0-	-0-	34	1	843	3	Y	23					172
							25	9									
06	930	#	862	-0-	-68	-0-	33	1	817	3	Y	11	161	1			22
							12	9									
07	961	#	909	-0-	-52	-0-	35	1	846	3	Y	25					47
							28	9									
08	961	#	862	-0-	-99	-0-	35	1	803	3	Y	22					69
							24	9									
09	900	#	828	-0-	-72	-0-	34	1	768	3	Y	24					93
							26	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					1
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					1
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
*08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

04	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	Y	23	2	1			41
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	12					53
06	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1135	3	8	9	Y	7					60
07	1178	#	1149	-0-	-29	-0-	1136	3	13	9	Y	12					72
*08	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	1100	3	13	9	Y	12					84
09	1140	#	1020	-0-	-120	-0-	1013	3	7	9	Y	6					90

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	Y	14	2	1			54
							15	9									
05	279	#	112	-0-	-167	-0-	93	1	19	9	Y	17					71
06	442	R	442	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	15					86
							17	9									
07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	93	1	334	3	Y	13					99
							14	9									
*08	421	R	421	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	13					112
							14	9									
*09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	90	1	285	3	Y	6					118
							7	9									

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

*04	7477	R	225	-0-	-7252	-0-	90	1	118	3	N	15	22	1			-0-
							17	9									
05	279	#	215	-0-	-64	-0-	93	1	121	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	90	1	105	3	N	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	93	1	134	3	N	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	93	1	177	3	N	-0-					-0-
*09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	90	1	174	3	N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	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
04	690	#	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					86
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					86
06	660	#	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					86
07	775	#	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					86
08	713	#	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					86
09	690	#	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	652	2	28	9	N	25					183
05	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					183
06	704	R	704	-0-	-0-	-0-	682	2	22	9	N	20					203
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	768	2	47	9	N	43	191	1			55
08	812	R	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	N	36					91
*09	782	R	782	-0-	-0-	-0-	747	2	35	9	N	32					123

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

04	1170	#	977	-0-	-193	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1170	#	630	-0-	-540	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*09	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

04	780	#	756	-0-	-24	-0-	54	1	695	3	N	6					108
							7	9									
05	868	#	837	-0-	-31	-0-	56	1	772	3	N	8					116
							9	9									
06	840	#	798	-0-	-42	-0-	54	1	737	3	N	6					122
							7	9									
07	868	#	774	-0-	-94	-0-	56	1	711	3	N	6					128
							7	9									
08	837	#	819	-0-	-18	-0-	56	1	759	3	N	4					132
							4	9									
*09	811	R	811	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	4					136
							4	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	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
04	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	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
04	750	#	642	-0-	-108	-0-	627	3	15	9	N	14					228
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	740	3	14	9	N	13					241
06	750	#	644	-0-	-106	-0-	633	3	11	9	N	10					251
07	775	#	744	-0-	-31	-0-	734	3	10	9	N	9					260
08	744	#	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					260
09	720	#	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					260

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	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
04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	N	7					131
05	806	#	779	-0-	-27	-0-	769	3	10	9	N	9					140
06	780	#	612	-0-	-168	-0-	608	3	4	9	N	4					144
07	806	#	614	-0-	-192	-0-	611	3	3	9	N	3					147
08	775	#	742	-0-	-33	-0-	736	3	6	9	N	5					152
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					152

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	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
04	1440	#	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					174
05	1426	#	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					174
06	1380	#	1146	-0-	-234	-0-	1146	3			N	-0-					174
07	1426	#	618	-0-	-808	-0-	618	3			N	-0-					174
08	1426	#	1	-0-	-1425	-0-	1	3			N	-0-					174
09	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					174

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	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
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	3	12	9	N	11					95
05	434	#	351	-0-	-83	-0-	333	3	18	9	N	16					111
06	420	#	411	-0-	-9	-0-	388	3	23	9	N	21					132
07	434	#	391	-0-	-43	-0-	367	3	24	9	N	22					154
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	343	3	24	9	N	22					176
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					176

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	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
04	930	#	876	-0-	-54	-0-	874	2	2	9	N	2					142
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					144
06	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					146
07	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					148
08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					150
09	1020	#	937	-0-	-83	-0-	935	2	2	9	N	2					152

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	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
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					2
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					2
06	360	#	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					2
07	372	#	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					2
08	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					2
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					68
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					68
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					68
07	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					68
08	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					68
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

04	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					24
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					24
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					24
08	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	899	#	571	-0-	-328	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	870	#	556	-0-	-314	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	899	#	620	-0-	-279	-0-	579	3	41	9	N	37					37
08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	589	3	169	9	N	154					191
*09	660	R	660	-0-	-0-	-0-	491	3	169	9	N	154	173	1			172

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

04	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1165	2	101	9	N	92					154
05	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1201	2	140	9	N	127	175	1			106
06	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1154	2	130	9	N	118	175	1			49
07	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1196	2	85	9	N	77					126
08	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1206	2	85	9	N	77	174	1			29
*09	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1172	2	105	9	N	95					124

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	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
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					22
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					22
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					22
*08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					22
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	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
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	542	2	58	9	N	53					213
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	548	2	61	9	N	55	218	1			50
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	541	2	46	9	N	42					92
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	528	2	43	9	N	39					131
08	591	R	591	-0-	-0-	-0-	541	2	50	9	N	45					176
*09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49					225

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	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
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	N	34					214
							37	9									
05	837	#	766	-0-	-71	-0-	16	1	726	3	N	22	182	1			54
							24	9									
06	780	#	751	-0-	-29	-0-	15	1	713	3	N	21					75
							23	9									
07	837	#	614	-0-	-223	-0-	16	1	585	3	N	12					87
							13	9									
08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	16	1	868	3	N	25					112
							28	9									
09	810	#	765	-0-	-45	-0-	15	1	722	3	N	25					137
							28	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

MO	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
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					19
05	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					19
06	450	#	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					19
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					19
08	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					19
09	450	#	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

MO	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
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					32
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					32
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					32
07	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					32
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	28	1			4
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

MO	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
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					154
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					154
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					154
07	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					154
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					154
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					154

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

MO	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	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
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					26
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	305	3	12	9	N	11					37
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3					40
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	N	7					47
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	290	3	8	9	N	7					54
09	330	#	293	-0-	-37	-0-	290	3	3	9	N	3					57

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	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
04	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3					77
05	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					77
06	2010	#	1209	-0-	-801	-0-	1208	3	1	9	N	1					78
07	2077	#	1761	-0-	-316	-0-	1759	3	2	9	N	2					80
08	2077	#	1166	-0-	-911	-0-	1166	3			N	-0-					80
09	2010	#	918	-0-	-1092	-0-	918	3			N	-0-					80

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	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
04	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					23
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					23
06	450	#	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					23
07	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					23
08	434	#	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					23
09	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	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
04	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	3			Y	-0-					20
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					20
07	519	R	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5	25	1			-0-
*08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	480	#	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	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
04	900	#	637	-0-	-263	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	#	615	-0-	-285	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	650	-0-	-218	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*08	868	#	650	-0-	-218	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	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
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	370	-0-	-64	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	345	-0-	-75	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	355	-0-	-79	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	349	-0-	-54	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	334	-0-	-26	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	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
04	210	#	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
*09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	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
04	660	#	614	-0-	-46	-0-	26	1	588	3	Y	-0-					13
05	713	#	667	-0-	-46	-0-	28	1	635	3	Y	4					17
							4	9									
06	690	#	645	-0-	-45	-0-	22	1	619	3	Y	4					21
							4	9									
07	713	#	633	-0-	-80	-0-	35	1	598	3	Y	-0-					21
08	682	#	602	-0-	-80	-0-	30	1	571	3	Y	1					22
							1	9									
09	660	#	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	3	Y	-0-					22

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	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
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	80	1	456	3	Y	35					49
							39	9									
05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	85	1	508	3	Y	34					83
							37	9									
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	82	1	502	3	Y	35					118
							39	9									
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	Y	18					136
							20	9									
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	Y	24					160
							26	9									
*09	553	R	553	-0-	-0-	-0-	77	1	465	3	Y	10	147	1			23
							11	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	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
04	2220	#	2200	-0-	-20	-0-	87	1	2091	3	Y	20					100
							22	9									
05	2356	#	1897	-0-	-459	-0-	70	1	1799	3	Y	25					125
							28	9									
06	2280	#	1621	-0-	-659	-0-	62	1	1542	3	Y	15					140
							17	9									
07	2356	#	2209	-0-	-147	-0-	90	1	2102	3	Y	15					155
							17	9									
08	2263	#	2110	-0-	-153	-0-	84	1	2016	3	Y	9					164
							10	9									
09	2190	#	1797	-0-	-393	-0-	67	1	1726	3	Y	4					168
							4	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	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
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
07	341	#	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
*09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	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
04	420	#	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
*09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	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
04	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	183	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	961	#	907	-0-	-54	-0-	184	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	189	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	203	1	1098	3	Y	-0-					-0-
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
*09	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	100	1	943	3	Y	-0-					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

M O	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					-0-
*08	20	R	10	-0-	-10	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

04	1950	#	1289	-0-	-661	-0-	1289	2			N	-0-					45
05	1984	#	1487	-0-	-497	-0-	1487	2			N	-0-					45
06	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	35	1			11
07	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					11
08	1581	#	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					11
09	1620	#	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					11

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/2016

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	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
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

04	150	#	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					101
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					101
08	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					101
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

04	540	#	525	-0-	-15	-0-	521	3	4	9	N	4					129
05	558	#	555	-0-	-3	-0-	549	3	6	9	N	5					134
06	540	#	538	-0-	-2	-0-	535	3	3	9	N	3					137
07	558	#	502	-0-	-56	-0-	499	3	3	9	N	3					140
08	558	#	426	-0-	-132	-0-	424	3	2	9	N	2					142
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					142

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	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
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					100
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	N	4					104
06	450	#	431	-0-	-19	-0-	428	3	3	9	N	3					107
07	519	R	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3					110
08	496	#	492	-0-	-4	-0-	488	3	4	9	N	4					114
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					114

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	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
04	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2489	3	2	9	N	2					23
05	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2508	3	3	9	N	3					26
06	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	2426	3	3	9	N	3					29
07	2573	#	2545	-0-	-28	-0-	2539	3	6	9	N	5					34
08	2573	#	2404	-0-	-169	-0-	2401	3	3	9	N	3					37
09	2490	#	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					37

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	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
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					19
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					19
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	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
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	N	5					72
05	744	#	734	-0-	-10	-0-	726	3	8	9	N	7					79
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	726	3	8	9	N	7					86
07	744	#	681	-0-	-63	-0-	673	3	8	9	N	7					93
08	744	#	644	-0-	-100	-0-	625	3	19	9	N	17					110
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					110

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	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
04	300	#	253	-0-	-47	-0-	242	3	11	9	N	10					114
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	N	5					119
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	N	6					125
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	N	15					140
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	302	3	23	9	N	21					161
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					161

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	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
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	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
04	420	#	285	-0-	-135	-0-	282	3	3	9	N	3					89
05	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					89
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	N	5					94
07	691	R	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1					95
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					95
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					95

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	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
04	2010	#	1850	-0-	-160	-0-	1837	3	13	9	N	12					88
05	2015	#	2006	-0-	-9	-0-	1991	3	15	9	N	14	1	8			101
06	2100	#	2035	-0-	-65	-0-	2020	3	15	9	N	14					115
07	2170	#	1914	-0-	-256	-0-	1893	3	21	9	N	19					134
08	2170	#	1853	-0-	-317	-0-	1824	3	29	9	N	26					160
09	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					160

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

M O	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
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	853	3	18	9	N	16					181
05	812	R	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9	9	N	8	168	1			21
06	771	R	771	-0-	-0-	-0-	761	3	10	9	N	9					30
07	832	R	832	-0-	-0-	-0-	825	3	7	9	N	6					36
08	775	#	733	-0-	-42	-0-	726	3	7	9	N	6					42
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					42

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	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
04	180	#	-0-	-0-	-180	-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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	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
*02	261	#	117	-0-	-144	-0-	45	3	72	9	N	65	139	7			248
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	45	3	80	9	N	73					321
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	60	3	77	9	N	70					391
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	64	3	70	9	N	64					455
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	65	3	67	9	N	61					516
07	155	#	116	-0-	-39	-0-	85	3	31	9	N	28					544
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	99	3	65	9	N	59					603
*09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	123	3	69	9	N	63	183	1			483

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	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
04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19
07	310	#	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					19
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					19
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					27
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					27
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					27
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	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
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	1			N	-0-	167	1			8
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	257	3	61	9	N	55					63
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	190	3	N	46					109
							51	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	192	3	N	39					148
							43	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	125	1	406	3	N	50					198
							55	9									
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	389	3	N	10	159	1			49
							11	9									

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	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
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					117
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	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
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					68
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					103
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					184
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	180	1			127
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					228

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	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
04	660	N	308	-0-	-352	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
09	420	N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	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
04	12600		2128	-0-	-10472	6229	2128	2			N	-0-					17
05	13020		1635	-0-	-11385	-0-	1635	2			N	-0-					17
06	3720	#	2181	-0-	-1539	-0-	2181	2			N	-0-					17
07	3844	#	1483	-0-	-2361	-0-	1482	2	1	9	N	1					18
08	3844	#	2326	-0-	-1518	-0-	2271	2	55	9	N	50					68
*09	2665	R	2665	-0-	-0-	-0-	2596	2	69	9	N	63	36	1			95

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	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	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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	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
02	0		8814	-0-	8814	8814	8718	2	96	9	N	87					87
03	0		32525	-0-	32525	41339	32132	2	393	9	N	357	301	1			143
04	0		21513	-0-	21513	62852	21438	2	75	9	N	68	170	1			41
05	0		18029	-0-	18029	80881	18009	2	20	9	N	18					59
06	0		8067	-0-	8067	88948	8026	2	41	9	N	37	47	1			49
07	0		5977	-0-	5977	94925	5975	2	2	9	N	2					51
08	0		5543	-0-	5543	100468	5543	2			N	-0-					51
09	37287		4666	-0-	-32621	67847	4666	2			N	-0-					51

ARIES (CADDO) 03568 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PARK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 277428 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. N/A

M O	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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33465 03/01/2014

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B M ENERGY, INC. 040792
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					177
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					177
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					177
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	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
04	1200		206	-0-	-994	-0-	45	2	161	9	N	146	174	1			927
05	1240		203	-0-	-1037	-0-	30	2	173	9	N	157					1084
06	1200	N	162	-0-	-1038	-0-	43	2	119	9	N	108	178	1			1014
07	1240	N	134	-0-	-1106	-0-	7	2	127	9	N	115	155	1			974
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	73					1047
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	13	2	53	9	N	48					1095

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

M O	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
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

M O	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
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					65
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					65
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					65
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					65
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					65
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					44
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	7					51
*06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	8					59
07	403	N	108	-0-	-295	-0-	95	2	13	9	N	12					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	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
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	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
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					26
05	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					26
06	180	#	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					26
07	186	#	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					26
08	186	#	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					26
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					26

BARBARA M. (CISCO) 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. 680540
GRAF, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - P/A 08/16/2016

WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016

WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/2016

MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2016 - P/A 08/15/2016

GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/2016

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

M O	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2016 - P/A 08/09/2016

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

M O	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/2016

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	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
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					51
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					52
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	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
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					51
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					51
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					51
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					52
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	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
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

MO	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					126
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5					131
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	N	3					134
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					137

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

MO	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

MO	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

MO	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
04	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					23
06	930	#	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					23
07	1364	#	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			N	-0-					23
08	1364	#	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					23
09	1320	#	1156	-0-	-164	-0-	1152	3	4	9	N	4					27

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

MO	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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

MO	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	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
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	N	3	166	1			79
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6					85
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	N	3					88
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	214	3	13	9	N	12					100
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8					108
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					108

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					106
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					106
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					106
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					106
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					106
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																	

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	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
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					33
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					33
06	720	N	575	-0-	-145 B	-0-	575	2			N	-0-					33
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					33
08	806	N	693	-0-	-113 B	-0-	693	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					121
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					121
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					121
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1	9	N	1					122
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					122
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					122

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

04	420		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	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
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					3
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					3
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					3
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					3
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					3

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	84	1	381	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	2	N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	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
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	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
04	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	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
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					13
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					13
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					13
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					13
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					13

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	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
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	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
04	270	N	205	-0-	-65 B	-0-	205	3			N	-0-					45
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					45
06	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					45
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					45
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	341	3	46	9	N	42					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					45

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	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
04	570	N	316	-0-	-254 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	406	3	74	9	N	67					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	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
04	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	319	3			N	-0-					26
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					26
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3			N	-0-					26
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					26
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	430	3	73	9	N	66					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					66

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	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
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	222	-0-	-48	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	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
04	270	N	233	-0-	-37	B	-0-	233	2			N	-0-					5
05	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	2			N	-0-					5
06	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2			N	-0-					5
07	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2			N	-0-					5
08	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2			N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					34
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					34
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					34
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7					199
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	391	3	18	9	N	16					215
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	N	3					218
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	N	15					233
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	378	3	8	9	N	7					240
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	N	9					249

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

04	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BECHEL OIL, LLC. 061144
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) //CONT.// 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	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
04	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	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
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	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
04	3532	R	2330	-0-	-1202	-0-	2330	2			N	-0-					125
05	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					125
06	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					125
07	2418	#	2386	-0-	-32	-0-	2386	2			N	-0-					125
08	2418	#	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					125
09	2340	#	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	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
04	5910	X	4811	-0-	-1099	-0-	4535	2	276	9	N	251	313	1			287
05	6107	X	5041	-0-	-1066	-0-	4795	2	246	9	N	224	329	1			182
06	5610	X	5253	-0-	-357	-0-	4872	2	381	9	N	346	336	1			192
07	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	4777	2	360	9	N	327	314	1			205
08	5363	X	4695	-0-	-668	-0-	4439	2	256	9	N	233	324	1			114
09	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	4485	2	272	9	N	247					361

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	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
04	990	X	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					107
05	1023	X	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					107
06	990	X	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					107
07	1023	X	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					107
08	1023	X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					107
*09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10	54	1			63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	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
04	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					1
05	4619	X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2			N	-0-					1
06	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	3978	2			N	-0-					1
07	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4155	2			N	-0-					1
08	4340	X	3868	-0-	-472	-0-	3868	2			N	-0-					1
09	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	3634	2			N	-0-					1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

M O	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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

04	150	N	130	-0-	-20	-0-	20	1	109	2	N	1					65
							1	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-					65
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	35	1	127	2	N	-0-					65
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	20	1	71	2	N	1					66
							1	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	25	1	82	2	N	3					69
							3	9									
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	20	1	60	2	N	1					70
							1	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					106
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	N	-0-					106
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	2	N	-0-					106
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	30	1	108	2	N	-0-					106
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	2	N	-0-					106
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	15	1	89	2	N	-0-					106

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

04	150	N	139	-0-	-11	-0-	47	1	88	2	Y	4					60
							4	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	Y	5					65
							6	9									
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	40	1	68	2	Y	2	41	1			26
							2	9									
07	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	45	1	78	2	Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	260	50	1	87	2	Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	125	-0-	125	385	45	1	80	2	Y	-0-					26

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	N	-0-					13
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	114	2	N	-0-					13
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	2	N	-0-					13
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	65	1	153	2	N	-0-					13
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	125	2	N	-0-					13
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

04	990	N	881	-0-	-109	-0-	56	1	795	2	N	27					177
							30	9									
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	774	2	N	5	51	1			131
							6	9									
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	45	1	707	2	N	51					182
							56	9									
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	40	1	684	2	N	15	167	1			30
							17	9									
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	50	1	696	2	N	24					54
							26	9									
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	45	1	684	2	N	22					76
							24	9									

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

04	210	N	186	-0-	-24	-0-	40	1	144	2	N	2					28
							2	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	47	1	153	2	N	6					34
							7	9									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	45	1	135	2	N	4					38
							4	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	181	2	N	3					41
							3	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	35	1	134	2	N	3					44
							3	9									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	1					45
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					110
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	2	N	-0-					110
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	30	1	255	2	N	-0-					110
07	341	N	123	-0-	-218	-0-	15	1	108	2	N	-0-					110
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	40	1	250	2	N	-0-					110
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	30	1	228	2	N	-0-					110

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	N	24					279
							26	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	105	1	1780	2	N	15					294
							17	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	105	1	1740	2	N	17	190	1			121
							19	9									
07	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	68	1	996	2	N	12					133
							13	9									
08	1395	N	759	-0-	-636	-0-	50	1	706	2	N	3					136
							3	9									
09	1350	N	716	-0-	-634	-0-	40	1	675	2	N	1					137
							1	9									

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	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
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	47	1	115	2	N	-0-					62
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	47	1	99	2	N	-0-					62
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	48	1	110	2	N	-0-					62
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	45	1	100	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	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
04	1380	N	876	-0-	-504	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	899	N	640	-0-	-259	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	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
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					85
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					85
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					85
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					85
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					85
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					85

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	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
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					15
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					15
06	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					15
07	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					15
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	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
04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1104	2	48	9	N	44					172
05	1147	#	1013	-0-	-134	-0-	967	2	46	9	N	42	172	1	6	8	36
06	1080	#	821	-0-	-259	-0-	806	2	15	9	N	14	4	8			46
07	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31					77
08	1178	#	1156	-0-	-22	-0-	1124	2	32	9	N	29	3	8			103
*09	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34	7	8			130

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	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
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					25
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					25
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					25
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

04	420	N	283	-0-	-137	-0-	279	3	4	9	N	4					175
05	496	N	296	-0-	-200	-0-	287	3	9	9	N	8	169	1			14
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	410	3	6	9	N	5					19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
08	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					19
09	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	3			N	-0-					19

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	3	18	9	N	16					96
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	296	3	20	9	N	18					114
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	290	3	19	9	N	17					131
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	295	3	19	9	N	17					148
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					148
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	3	13	9	N	12					160

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	854	R	854	-0-	-0-	-0-	812	3	42	9	N	38					99
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	675	3	26	9	N	24	2	8			121
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	448	3	23	9	N	21					142
07	654	R	654	-0-	-0-	-0-	626	3	28	9	N	25	1	8			166
08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	551	3	19	9	N	17	161	1			22
*09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	316	3	18	9	N	16					38

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	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
04	14B2	EXT	660	-0-	660	7144	660	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	591	-0-	591	7735	591	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	500	-0-	500	8235	500	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	486	-0-	-2614	5621	486	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	461	-0-	-2639	2982	461	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2982					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					123
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					123
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					123
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					123
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					123
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					70
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					70
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					70
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					70
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

04	2250	N	971	-0-	-1279	-0-	961	2	10	9	N	9	66	1	1	8	42
05	3100	N	3270	-0-	170	170	3259	2	11	9	N	10					52
06	2529	N	2359	-0-	-170	-0-	2349	2	10	9	N	9					61
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	N	19					80
08	2852		2326	-0-	-526	-0-	2309	2	17	9	N	15					95
09	2760		2217	-0-	-543	-0-	2200	2	17	9	N	15					110

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	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
04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					19
05	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					19
06	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					19
07	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					19
08	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					19
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

04	480	N	446	-0-	-34	-0-	32	1	407	3	Y	6					50
							7	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	27	1	455	3	Y	3					53
							3	9									
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	35	1	434	3	Y	4					57
							4	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	3					60
							3	9									
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	449	3	Y	2					62
							2	9									
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					62

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					20
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					20
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					20
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					20
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					112
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					112
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					112
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					112
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	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
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	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
04	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		104	-0-	104	220	104	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		125	-0-	125	345	125	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		121	-0-	121	466	121	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		115	-0-	115	581	115	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					29
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					29
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					36
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					36
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					36
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					36
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					55
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					55
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					9
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					9
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					9
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					9
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					9
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	3			N	-0-					9
07	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					9
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	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
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	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
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	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
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	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
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	248	1	980	3	N	-0-					30
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	248	1	1019	3	N	-0-					30
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	248	1	992	3	N	-0-					30
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	248	1	1081	3	N	-0-					30
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	248	1	990	3	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					43
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					43
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					43
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					6
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					6
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					34
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					132
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					132
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					132
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					132
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	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
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					123
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					123
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			N	-0-					123
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					123
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					19
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					19
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					19
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					19
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	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
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	149	1	603	3	N	-0-					9
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	150	1	530	3	N	-0-					9
06	960	N	684	-0-	-276	-0-	152	1	532	3	N	-0-					9
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	141	1	542	3	N	-0-					9
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	159	1	612	3	N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					15
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					15
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					15
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					15
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	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
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					95
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					95
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					95
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					95
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	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
04	630	X	500	-0-	-130	-0-	99	1	401	3	N	-0-					54
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	98	1	345	3	N	-0-					54
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	96	1	336	3	N	-0-					54
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	107	1	410	3	N	-0-					54
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	3	N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	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
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					55
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					55
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					55
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					55
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					150
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					150
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					150
07	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					150
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

04	163	X	66	-0-	-97	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					40
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					40
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					40
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	N	10					50
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	144	3	77	9	N	70					120
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	111	3	89	9	N	81	168	1			33

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

M O	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

04	210	N	202	-0-	-8	-0-	48	2	154	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	50	2	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	47	2	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	48	2	153	3	N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	2	165	3	N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	2	164	3	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

04	180	N	40	-0-	-140	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	8	2	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	2	38	3	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	3	N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

04	540	N	270	-0-	-270	-0-	54	2	216	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	50	2	199	3	N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	53	2	212	3	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	40	2	159	3	N	-0-					-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	29	2	115	3	N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	2	122	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	2	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	2	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	2	30	3	N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	2	282	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	55	2	228	3	N	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	46	2	188	3	N	-0-					-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	38	2	156	3	N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	37	2	151	3	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	2	125	3	N	-0-					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	2	110	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	2	117	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	2	75	3	N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	12	2	46	3	N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	99	2	351	3	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	82	2	295	3	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	86	2	306	3	N	-0-			-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	73	2	262	3	N	-0-			-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	75	2	265	3	N	-0-			-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	2	258	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	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
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	54	2	190	3	N	-0-			-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	56	2	203	3	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	54	2	194	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	54	2	195	3	N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	54	2	193	3	N	-0-			-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	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
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	10	2	30	3	N	-0-			-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	10	2	29	3	N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	2	13	3	N	-0-			-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	2	43	3	N	-0-			-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	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
04	DLQ G-10		4	-0-	4	48	1	2	3	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			-0-
06	51	N	3	-0-	-48	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	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
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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	2	77	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	2	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	20	2	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	21	2	69	3	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	2	74	3	N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

04	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2093	-0-	-418	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

04	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	1073	3			N	-0-					12
05	1860	X	1092	-0-	-768	-0-	1092	3			N	-0-					12
06	1800	X	931	-0-	-869	-0-	931	3			N	-0-					12
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					12
08	1736	X	862	-0-	-874	-0-	862	3			N	-0-					12
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.	454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					104
06	682 X	228	-0-	-454	-0-	228	2			N	-0-					104
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					104
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					104
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					82
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					82
06	690 N	296	-0-	-394	-0-	296	3			N	-0-					82
07	713 N	182	-0-	-531	-0-	182	3			N	-0-					82
08	837 N	154	-0-	-683	-0-	154	3			N	-0-					82
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					106
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					106
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					106
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					106
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					106
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376																	
04	2160	N	834	-0-	-1326	-0-	821	3	13	9	N	12					42
05	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	1993	3	17	9	N	15					57
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2341	3	20	9	N	18					75
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2766	3	13	9	N	12					87
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2958	3	15	9	N	14					101
09	2370	N	2018	-0-	-352	-0-	1998	3	20	9	N	18					119
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877 THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062																	
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					35
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					35
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					35
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					35
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					35
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					35
BRIDWELL OIL CO. 092480 WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740																	
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					10
05	2201	N	698	-0-	-1503	-0-	698	2			N	-0-					10
06	2460	N	788	-0-	-1672	-0-	786	2	2	9	N	2					12
07	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					12
08	2753	N	2655	-0-	-98	-0-	2655	2			N	-0-					12
*09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	N	4					16
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639																	
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A																	
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					32
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	29	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	29	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	29	1	27	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	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
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	146	1	242	2	Y	-0-					66
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	146	1	180	2	Y	-0-					66
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	Y	-0-					66
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	146	1	448	2	Y	-0-					66
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	146	1	394	2	Y	-0-					66
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	146	1	379	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					105
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					105
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					105
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					105
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					105
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	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
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	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
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	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
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					19
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	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
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	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
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					30
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					30
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					30
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					30
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					30

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	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
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		340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	340					N	-0-					18

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	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
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					37
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					37
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					37
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					37
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					37
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	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
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					28
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					28
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					28
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	400	3	17	9	N	15					43
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					43

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	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
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					28
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					28
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					28
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					28
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					28
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					32
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					32
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	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
04	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	2			N	-0-					26
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					26
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					26
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					26
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			N	-0-					26
09	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	1054	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	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
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55
05	3100	N	3688	-0-	588	588	3688	2			N	-0-					55
06	1351	N	763	-0-	-588	-0-	763	2			N	-0-					55
07	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					55
08	2046	X	777	-0-	-1269	-0-	777	3			N	-0-					55
09	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	744	3			N	-0-					55

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	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
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					19
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					19
06	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	3118	2			N	-0-					19
07	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	3			N	-0-					19
08	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	3			N	-0-					19
09	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3074	3	7	9	N	6					25

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	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
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					43
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					43
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					43
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					43
08	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	3			N	-0-					43
09	1230	N	917	-0-	-313	-0-	917	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					20
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					20
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					20
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					20
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					20
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1072	3	1	9	N	1					21

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	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
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3685	2	8	9	N	7					89
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3704	2	2	9	N	2					91
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	2	7	9	N	6					97
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2					99
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	3	3	9	N	3					102
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	3	2	9	N	2					104

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	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
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1268	2	6	9	N	5					47
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					48
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					48
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					48
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1295	3	4	9	N	4					52
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					52

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	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
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					43
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					43
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					43
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					43
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					43
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	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
04	2070	N	1897	-0-	-173	-0-	1897	2			N	-0-					19
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					19
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					19
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					19
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					19
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					19

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	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
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					30
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					30
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					30
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					30
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					30
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	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
04	3660	X	3358	-0-	-302	-0-	3	1	3331	2	N	22					54
							24	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3	1	3974	2	N	13					67
							14	9									
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3	1	3603	2	N	18					85
							20	9									
07	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	4	1	3388	3	N	27	80	1			32
							30	9									
08	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	4	1	3465	3	N	-0-					32
09	3870	X	3453	-0-	-417	-0-	4	1	3435	3	N	13					45
							14	9									

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	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
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					25
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					25
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3687	2	41	9	N	37					62
07	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	3639	3	34	9	N	31	68	1			25
08	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3591	3			N	-0-					25
09	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3383	3	4	9	N	4					29

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	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
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					43
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					43
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					43
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					43
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					43
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					43

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					24
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					24
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					24
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					24
09	450	N	144	-0-	-306	-0-	144	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	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
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					45
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					45
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					45
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					45
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					45
*09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					45

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					23
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	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
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	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
04	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1402	3	4	9	N	4					134
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	3	7	9	N	6					140
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1563	3	11	9	N	10					150
07	1457	N	981	-0-	-476	-0-	975	3	6	9	N	5					155
08	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	181	3			N	-0-	140	5			15
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	3	6	9	N	5					20

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	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
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					36
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					36
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					36
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					36
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					36
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					35
05	992	N	493	-0-	-499	-0-	493	3			N	-0-					35
06	990	N	628	-0-	-362	-0-	628	3			N	-0-					35
07	868	N	149	-0-	-719	-0-	149	3			N	-0-					35
08	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	3			N	-0-					35
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	210	3	19	9	N	17					104
05	403	N	201	-0-	-202	-0-	194	3	7	9	N	6					110
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	N	15					125
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					125
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					125
09	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	3			N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					32
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					32
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					32
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					32
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					32
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	3	29	9	N	26					140
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	532	3	32	9	N	29					169
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	482	3	44	9	N	40					209
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	542	3	80	9	N	73					282
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	457	3	35	9	N	32	175	1			139
09	540	N	190	-0-	-350	-0-	150	3	40	9	N	36					175

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19					104
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					131
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	165	1			29

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	492	3	117	9	N	106	170	1			57
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	529	3	132	9	N	120					177
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	482	3	125	9	N	114	166	1			125
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	508	3	123	9	N	112					237
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	512	3	202	9	N	184	172	1			249
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	477	3	86	9	N	78	166	1			161

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					48
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					48
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					48
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					48
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					48
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	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
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	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
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					47
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					47
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					47
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					47
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					149
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					149
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					149
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					149
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					149
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					149

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	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
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					73
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					73
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					73
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					73
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					73

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	517	1	98	9	N	89					89
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	1	19	9	N	17					106
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	1	6	9	N	5					111

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	60	1	3481	2	N	8					42
							9	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	60	1	3682	2	N	9					51
							10	9									
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	60	1	3588	2	N	5					56
							6	9									
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	60	1	3701	2	N	9					65
							10	9									
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	2	4	9	N	4					69
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	60	1	3585	2	N	7					76
							8	9									

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

M O	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
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	8	1	261	2	N	-0-					95
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-					95
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	N	-0-					95
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	2	N	-0-					95
08	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					95
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					95

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	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
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					101
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					101
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					101
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					101
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					101
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					101

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	499	499	1			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	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
04	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					152
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					152
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					152
07	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1341	3			N	-0-					152
08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	3			N	-0-					152
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	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
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

*02	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					34
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					34
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					34
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
*08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

04	810	N	797	-0-	-13	-0-	785	2	12	9	N	11					44
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					54
06	1020	N	820	-0-	-200	-0-	803	2	17	9	N	15					69
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	796	2	3	9	N	3					72
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					72
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					75

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					5
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					5
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					5
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					5
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					57
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					57
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					57
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	N	42					254
							46	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	62	1	409	3	N	29					283
							32	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	N	48	181	1			150
							53	9									
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	62	1	421	3	N	36					186
							40	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	N	32					218
							35	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					218

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					41
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					41
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					41
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					59
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					59
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					59
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					59
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					59
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					130
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					130
06	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			N	-0-					130
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					130
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					130
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	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
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					5
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					5
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					5
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					5
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					5
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	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
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1521	3	Y	6					23
							7	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	3	Y	7					30
							8	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	3	Y	3					33
							3	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1486	3	Y	2					35
							2	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	83	1	1491	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					9
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					9
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	Y	-0-					9
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					9
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					9
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	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
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1846	3	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

M O	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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	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
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	39	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	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
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	113	-0-	-259	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	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
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	141	1	828	3	Y	9					29
							10	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	3	Y	20					49
							22	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	151	1	1072	3	Y	16					65
							18	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1071	3	Y	15					80
							17	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	161	1	1099	3	Y	12					92
							13	9									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	151	1	1046	3	Y	17					109
							19	9									

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	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
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	26	1	562	3	N	-0-					9
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	N	-0-					9
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	3	N	-0-					9
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-					9
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	3	N	-0-					9
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	35	1	654	3	N	-0-					9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	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
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	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
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	64	1	1140	3	Y	13					87
							14	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	3	Y	14					101
							15	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	3	Y	10					111
							11	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	3	Y	1					112
							1	9									
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	80	1	1296	3	Y	14					126
							15	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	3	Y	12					138
							13	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	147	1	3000	3	Y	-0-					53
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	3	Y	-0-	53	1			-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	133	1	2523	3	Y	3					3
							3	9									
08	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	119	1	2289	3	Y	-0-					3
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	126	1	2588	3	Y	7					10
							8	9									

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	519	1	1486	3	Y	13					30
							14	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	456	1	1435	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	264	1	969	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	79	1	277	3	Y	-0-					7
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	77	1	1418	3	Y	-0-					7
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	Y	6					13
							7	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	597	1	1569	3	Y	-0-					17
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	532	1	1696	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	501	1	1647	3	Y	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	627	1	1695	3	Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	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
04	T. A.		1832	-0-	1832	1832	720	1	1112	3	Y	-0-					1
05	T. A.		1841	-0-	1841	3673	739	1	1102	3	Y	-0-					1
06	T. A.		1786	-0-	1786	5459	717	1	1069	3	Y	-0-					1
07	7265	X	1806	-0-	-5459	-0-	742	1	1064	3	Y	-0-					1
08	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	64	1	1133	3	Y	-0-					1
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	58	1	1076	3	Y	-0-					1

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

04	660	N	655	-0-	-5	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	30	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	30	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	28	1	511	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	119	1	2342	3	Y	-0-					17
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	3	Y	-0-					17
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	123	1	2341	3	Y	-0-					17
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	97	1	1781	3	Y	-0-					17
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	125	1	2343	3	Y	3					20
							3	9									
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	3	Y	3					23
							3	9									

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					4
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					4
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					4
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					4
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	764	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	863	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	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
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	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
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	30	1	525	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	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
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	1134 1	1 9	2203	3	Y	1	1	1			-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1204 6	1 9	2880	3	Y	5					5
06	3390	X	3360	-0-	-30	-0-	1132 8	1 9	2220	3	Y	7					12
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1192 15	1 9	2522	3	Y	14	18	1			8
08	3658	X	2459	-0-	-1199	-0-	124 9	1 9	2326	3	Y	8	1	1			15
09	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	1128 9	1 9	2111	3	Y	8					23

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	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
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	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
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	-0-					28
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	29	1	539	3	Y	-0-					28
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	28	1	504	3	Y	-0-					28
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					28
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					28
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	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
04	2700	X	791	-0-	-1909	-0-	40	1	744	3	Y	6					61
							7	9									
05	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	102	1	1861	3	Y	17					78
							19	9									
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	134	1	2463	3	Y	24					102
							26	9									
07	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	142	1	2490	3	Y	23					125
							25	9									
08	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	134	1	2339	3	Y	23					148
							25	9									
09	2610	X	2257	-0-	-353	-0-	118	1	2121	3	Y	16					164
							18	9									

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	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
04	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	153	1	2927	3	Y	3					13
							3	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	172	1	3303	3	Y	-0-					13
06	3240	X	2141	-0-	-1099	-0-	107	1	2034	3	Y	-0-					13
07	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	149	1	2678	3	Y	-0-					13
08	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	141	1	2585	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	102	1	1979	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	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
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	46	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	3	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	59	1	1055	3	N	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	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
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

04	480	N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					9
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					9
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					9
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-					9
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	-0-					9
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					9

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	3	Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

04	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

04	750	N	698	-0-	-52	-0-	33	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	35	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	36	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	35	1	633	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

04	360	N	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	345	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	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
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	48	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	52	1	1032	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	50	1	998	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	54	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	48	1	910	3	N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	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
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	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
04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	65	1	1178	3	Y	-0-					22
05	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	68	1	1201	3	Y	-0-					22
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	66	1	1119	3	Y	2					24
							2	9									
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	69	1	1162	3	Y	-0-					24
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	68	1	1178	3	Y	2					26
							2	9									
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	3	Y	4					30
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	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
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					5
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	33	1	510	3	Y	-0-					5
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					5
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	29	1	507	3	Y	-0-					5
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					5
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	470	3	Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	3	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	79	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	66	1	1102	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	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
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	36	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	28	1	560	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	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
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	46	1	884	3	N	-0-					-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	46	1	911	3	N	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	46	1	906	3	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

04	630	N	601	-0-	-29	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	97	1	116	3	Y	-0-					1
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	99	1	165	3	Y	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166	3	Y	-0-					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	99	1	155	3	Y	-0-					1
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	99	1	152	3	Y	-0-					1
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	3	Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					13
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					13
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					13
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					13
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	10					10
							11	9									
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					10

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	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
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	-0-					9
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	3	Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	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
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	233	1	3652	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	800	1	2943	3	Y	-0-					55
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	836	1	2841	3	Y	3					58
							3	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	893	1	3345	3	Y	-0-					58
08	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	143	1	2696	3	Y	-0-					58
09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	136	1	2609	3	Y	17	75	1			-0-
							19	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	632	-0-	-205	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	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
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	39	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	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
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1623	3	Y	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	80	1	1306	3	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	89	1	1517	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	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
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	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
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14 4	1 9	281	3	N	4	4	0			-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	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
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	33	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	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
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

M O	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	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
04	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	148	1	3046	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	158	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	147	1	2993	3	Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	164	1	3242	3	Y	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	174	1	3398	3	Y	-0-					-0-
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	166	1	3328	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	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
*10	1023	N	871	-0-	-152	-0-	43	1	828	3	Y	-0-					6
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	-0-					6
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	3	Y	-0-					6
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-					6
*02	928	N	912	-0-	-16	-0-	43	1	869	3	Y	-0-					6
*03	961	N	931	-0-	-30	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					6
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	Y	-0-					6
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	-0-					6
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	3	Y	-0-					6
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	904	3	Y	-0-					6
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	-0-					6
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	-0-					6

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	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
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	2377	3	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	3	N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	114	1	2108	3	N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	112	1	2092	3	N	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	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
04	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	53	1	1026	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1271	N	518	-0-	-753	-0-	24	1	492	3	Y	2					2
							2	9									
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	57	1	1113	3	Y	5					7
							6	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	3	Y	2					9
							2	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	-0-					9
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	52	1	1037	3	Y	-0-					9

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	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
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	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
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	45	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	Y	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	751	3	Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	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
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	-0-					1
05	1488	N	910	-0-	-578	-0-	46	1	864	3	Y	-0-					1
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1465	3	Y	-0-					1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	-0-					1
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	3	Y	-0-					1
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-					1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	29	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	Y	-0-					-0-
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	965	3	Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	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
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	87	1	1721	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	92	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	85	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	90	1	1697	3	Y	8					8
							9	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	3	Y	4					12
							4	9									

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	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
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	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
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	110	1	387	3	Y	3					10
							3	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	116	1	391	3	Y	5					15
							6	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	386	3	Y	2					17
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	116	1	403	3	Y	5					22
							6	9									
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	111	1	288	3	Y	-0-					22
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	4					26
							4	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	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
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	72	1	1359	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	866	-0-	-514	-0-	45	1	821	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	71	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	65	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	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
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	99	1	1870	3	Y	2					18
							2	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2184	3	Y	2					20
							2	9									
06	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	73	1	1437	3	Y	-0-					20
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2382	3	Y	-0-					20
08	2170	N	802	-0-	-1368	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					20
09	1500	N	674	-0-	-826	-0-	35	1	639	3	Y	-0-					20

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	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
04	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	72	1	1303	3	Y	5					27
							6	9									
05	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	53	1	1365	3	Y	2					29
							2	9									
06	1980	N	1409	-0-	-571	-0-	51	1	1355	3	Y	3					32
							3	9									
07	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	48	1	1105	3	Y	2					34
							2	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1495	3	Y	-0-					34
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	1					35
							1	9									

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	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
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	648	1	1082	3	Y	-0-					12
05	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	4	3			Y	-0-					12
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					12
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	633	1	1979	3	Y	-0-					12
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	3	Y	-0-					12
*09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	743	1	2161	3	Y	-0-					12

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	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
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	682	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	700	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	678	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	706	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	24	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	35	1	921	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	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
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	3	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	N	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	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
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	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
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	52	1	1007	3	Y	3					63
							3	9									
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	56	1	1037	3	Y	3					66
							3	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	1					67
							1	9									
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	59	1	1022	3	Y	-0-					67
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	53	1	1003	3	Y	-0-					67
09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	52	1	929	3	Y	-0-					67

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	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
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-			-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

M O	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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	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
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-			-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	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
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	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
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	26	1	532	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	29	1	559	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	28	1	540	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	3	Y	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-			-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	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
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	3	Y	-0-			13
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	3	Y	-0-			13
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	3	Y	-0-			13
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	3	Y	-0-			13
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	3	Y	-0-			13
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1241	3	Y	-0-			13

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	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
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	Y	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	3	Y	-0-			-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	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
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	N	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	46	1	859	3	N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	40	1	799	3	N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	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
04	1320	N	670	-0-	-650	-0-	38	1	632	3	Y	-0-					54
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	46	1	794	3	Y	-0-					54
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	3	Y	-0-					54
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	3	Y	-0-					54
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	Y	-0-					54
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	45	1	746	3	Y	-0-					54

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	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
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	3	N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	3	N	-0-					-0-
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	3	N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	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
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	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
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	100	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	99	1	1977	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	97	1	1919	3	N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	103	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	107	1	2029	3	N	-0-					-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					16
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	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
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					35
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					35
06	510	N	286	-0-	-224	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					35
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					35
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	12	1	188	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	11	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	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
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	N	13					13
							14	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	3	N	7					20
							8	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	3	N	5					25
							6	9									
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	3	N	-0-					25
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	3	N	-0-					25
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					25

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

04	3000	N	2925	-0-	-75	192	140	1	2775	3	Y	9					18
							10	9									
05	2377	X	2185	-0-	-192	-0-	83	1	2098	3	Y	4					22
							4	9									
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	3	Y	6					28
							7	9									
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	12	40	1			-0-
							13	9									
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	3	Y	19					20
							21	9									

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	579	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	606	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	576	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	594	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	Y	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	573	1	508	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	3	Y	1					6
							1	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	Y	4					10
							4	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	3	Y	-0-					10
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	3	Y	4					14
							4	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	3	Y	12	26	1			-0-
							13	9									
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

04	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

04	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					3
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					3
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					3
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					3
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					3
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	25	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	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
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	21	1	466	3	Y	-0-	70	1			30
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					30
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					30
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					30
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					30

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	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
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	3	Y	-0-					1
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	3	Y	-0-					1
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	3	Y	-0-					1
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	3	Y	-0-					1
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-					1
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	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
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					2
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					2
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	Y	-0-					2
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					2
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					2
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	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
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	3	Y	-0-					162
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	196	1	1087	3	Y	20					182
							22	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	190	1	1051	3	Y	-0-					182
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	187	1	1029	3	Y	-0-					182
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	42	1	1043	3	Y	-0-					182
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	3	Y	1					183
							1	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	840	3	Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	47	1	896	3	Y	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	179	-0-	-379	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	41	1	857	3	N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	3	N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	41	1	820	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	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
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	58	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	61	1	1199	3	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	3	N	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	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
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	1					8
							1	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	1					9
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					9
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	35	1	733	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	45	1	874	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	48	1	884	3	Y	-0-			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	46	1	874	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-			-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	Y	-0-			-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	12	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	Y	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	768	3	Y	-0-			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	Y	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	45	1	759	3	Y	-0-			-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-			-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	3	Y	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	-0-			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-			-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	Y	-0-			-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-			-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					10
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					10
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					10
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					10
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					10
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	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
04	3420	X	2667	-0-	-753	-0-	2653	3	14	9	Y	13					32
05	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	2445	3	9	9	Y	8					40
06	3420	X	2518	-0-	-902	-0-	2492	3	26	9	Y	24	63	1			1
07	2976	X	2360	-0-	-616	-0-	2346	3	14	9	Y	13	1	1			13
08	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2355	3	11	9	Y	10					23
09	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2202	3	14	9	Y	13					36

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	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
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	7					21
							8	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	15					36
							17	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					36
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					36
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	3	Y	-0-	32	1			-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	3	Y	31					43
							34	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	188	1	1601	3	Y	-0-	43	1			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7	1	1			6
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	181	1	1490	3	Y	-0-					6
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	185	1	1490	3	Y	-0-					6
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	168	1	1362	3	Y	1					7
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	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
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	9			19
							10	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	3	Y	3			22
							3	9							
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	111	1	2105	3	Y	5			27
							6	9							
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	137	1	2470	3	Y	17			44
							19	9							
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	130	1	2389	3	Y	11			55
							12	9							
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	3	Y	9			64
							10	9							

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

04	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	3	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	3	N	-0-			-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	60	1	1175	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	64	1	1221	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	62	1	1132	3	Y	2			2
							2	9							
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	60	1	1144	3	Y	9			11
							10	9							
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	64	1	1143	3	Y	1			12
							1	9							
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	58	1	1122	3	Y	7			19
							8	9							

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					8
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					8
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					8
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					8
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	3	N	-0-					8
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	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
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	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
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	34	1	668	3	N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	34	1	643	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	35	1	622	3	N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	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
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	47	1	898	3	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	N	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	45	1	841	3	N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	49	1	928	3	N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	N	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	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
04	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	40	1	989	3	Y	3					34
							3	9									
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	35	1	907	3	Y	5					39
							6	9									
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	34	1	858	3	Y	15	54	1			-0-
							17	9									
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	37	1	927	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	37	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	40	1	710	3	Y	2					2
							2	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

04	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	3					21
							3	9									
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	23	1	370	3	Y	1	20	1			2
							1	9									
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					2
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	23	1	344	3	Y	1					3
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	2					5
							2	9									
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	23	1	372	3	Y	2					7
							2	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

04	2370	N	1897	-0-	-473	-0-	94	1	1803	3	Y	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2201	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1719	-0-	-351	-0-	84	1	1635	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	114	1	2180	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	102	1	1932	3	Y	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

04	300	N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	N	-0-					-0-
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	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
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					5
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					3
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					3
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					3
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					7
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					7
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					7
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					7
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					7
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	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
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					2
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					2
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					2
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	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
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	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
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	14	1	432	3	N	-0-					9
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	18	1	446	3	N	-0-					9
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	22	1	427	3	N	-0-					9
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	N	-0-					9
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	3	N	-0-					9
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	N	-0-					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	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
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	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
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					12
05	651	N	423	-0-	-228	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					12
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					12
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	-0-					12
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					12
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	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
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	3	Y	2					5
							2	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	3	Y	2					7
							2	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	Y	1					8
							1	9									
07	1612	N	993	-0-	-619	-0-	54	1	939	3	Y	-0-					8
08	1333	N	839	-0-	-494	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					8
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	2					10
							2	9									

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	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
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	12	1	208	3	N	-0-			-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-			-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	22	1	417	3	N	-0-			-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	3	N	-0-			-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	Y	-0-			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	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
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	111	1	570	3	Y	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	116	1	600	3	Y	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	Y	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	123	1	605	3	Y	-0-			-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	117	1	598	3	Y	-0-			-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	119	1	577	3	Y	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	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
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	3	N	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-			-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	3	N	-0-			-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	N	-0-			-0-
08	620	N	405	-0-	-215	-0-	23	1	382	3	N	-0-			-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	23	1	384	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	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
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1174	3	Y	31					122
							34	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	3	Y	47	162	1			7
							52	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	Y	16					23
							18	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	-0-					23
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	Y	20					43
							22	9									
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	3	Y	34					77
							37	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

04	930	N	926	-0-	-4	-0-	33	1	893	3	Y	-0-					22
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	35	1	904	3	Y	-0-					22
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					22
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	32	1	868	3	Y	-0-					22
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	31	1	847	3	Y	-0-					22
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					22

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	28	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	Y	-0-					13
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1145	3	Y	-0-					13
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	3	Y	-0-					13
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	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
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	3	Y	-0-					7
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1330	3	Y	-0-					7
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	3	Y	-0-					7
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					7
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	3	Y	-0-					7
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	3	Y	-0-					7

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	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
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	107	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	86	1	334	3	Y	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	68	1	194	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	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
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	22	1	699	3	N	4					4
							4	9									
05	1023	N	642	-0-	-381	-0-	24	1	618	3	N	-0-					4
06	930	N	651	-0-	-279	-0-	22	1	629	3	N	-0-					4
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	24	1	642	3	N	-0-					4
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-					4
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	735	3	N	-0-					4

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					7
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					7
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					7
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	-0-					7
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					7
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	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
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	79	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	83	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	82	1	269	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	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
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	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
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					2
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					2
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					2
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	-0-					2
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	18	1	459	3	Y	-0-					2
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	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
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	3	Y	5					37
							6	9									
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	56	1	1049	3	Y	5					42
							6	9									
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	55	1	1009	3	Y	2					44
							2	9									
07	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	999	3	Y	3					47
							3	9									
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	978	3	Y	3					50
							3	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	57	1	998	3	Y	5					55
							6	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	Y	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	45	1	862	3	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

04	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	567	3	Y	3					30
							3	9									
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	23	1	565	3	Y	4					34
							4	9									
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					34
07	620	N	371	-0-	-249	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					34
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					34
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					34

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	-0-					6
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	-0-					6
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	Y	-0-					6
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	-0-					6
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	Y	-0-					6
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					4
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					4
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-					4
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	36	1	649	3	Y	20	24	1			-0-
							22	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	79	1	1547	3	Y	-0-					31
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	81	1	1615	3	Y	-0-					31
06	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-					31
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	3	Y	-0-					31
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	83	1	1589	3	Y	-0-					31
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	36	1	667	3	Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-					-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					2
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					2
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	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
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	-0-					3
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					3
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	Y	-0-					3
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	3	Y	-0-					3
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-					3
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	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
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	33	1	875	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	35	1	920	3	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	3	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	3	Y	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	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
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	755	1	1313	3	Y	4					64
							4	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	3	Y	-0-					64
06	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	85	1	1253	3	Y	1					65
							1	9									
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	88	1	1298	3	Y	4					69
							4	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1311	3	Y	3					72
							3	9									
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	3	Y	4					76
							4	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	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
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	2					28
							2	9									
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					28
06	480	N	178	-0-	-302	-0-	11	1	166	3	Y	1					29
							1	9									
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					29
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-					29
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					29

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

04	630	N	540	-0-	-90	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	138	1	1905	3	Y	20	2	1			61
							22	9									
05	1209	N	948	-0-	-261	-0-	73	1	855	3	Y	18					79
							20	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	107	1	1571	3	Y	-0-	79	1			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	725	-0-	-445	-0-	45	1	680	3	Y	-0-					-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	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
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					9
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					9
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					9
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	-0-					9
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	3	Y	-0-					9
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	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
04	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	123	1	3274	3	Y	5					47
							6	9									
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	130	1	3418	3	Y	2					49
							2	9									
06	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	120	1	3244	3	Y	1					50
							1	9									
07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	130	1	3307	3	Y	-0-					50
08	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	128	1	3238	3	Y	2					52
							2	9									
09	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	121	1	3210	3	Y	3					55
							3	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	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
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1108	3	Y	-0-					15
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	213	1	1137	3	Y	3					18
							3	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	195	1	886	3	Y	-0-					18
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	204	1	990	3	Y	-0-					18
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	202	1	889	3	Y	-0-					18
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	Y	-0-					18

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	3	Y	2					22
							2	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	3	Y	-0-					22
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	57	1	1168	3	Y	-0-					22
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	67	1	1213	3	Y	1					23
							1	9									
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	65	1	1197	3	Y	2					25
							2	9									
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-					25

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	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
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1441	3	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	620	1	1130	3	Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	603	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	640	1	1457	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	76	1	1414	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	67	1	1251	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	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
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	74	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	85	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	79	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	79	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	75	1	235	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	61	1	1424	3	Y	2					64
							2	9									
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	58	1	1478	3	Y	-0-					64
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	57	1	1431	3	Y	9					73
							10	9									
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	61	1	1442	3	Y	4					77
							4	9									
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	60	1	1467	3	Y	6	83	1			-0-
							7	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	57	1	1394	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	3	Y	-0-					3
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	-0-					3
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	-0-					3
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	101	1	573	3	Y	-0-					1
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	112	1	594	3	Y	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	564	3	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	3	Y	-0-					1
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	102	1	575	3	Y	-0-					1
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	573	3	Y	-0-					1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

04	1800	X	784	-0-	-1016	-0-	40	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	663	-0-	-1197	-0-	34	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	1770	X	581	-0-	-1189	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	23	1	478	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	Y	8					66
							9	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	8					74
							9	9									
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	40	1	811	3	Y	5					79
							6	9									
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	48	1	874	3	Y	6					85
							7	9									
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	40	1	715	3	Y	4					89
							4	9									
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	35	1	650	3	Y	4					93
							4	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	395	1	585	3	Y	1					11
							1	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	436	1	546	3	Y	1					12
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	422	1	381	3	Y	-0-					12
07	682	N	286	-0-	-396	-0-	95	1	191	3	Y	-0-					12
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	540	1	1278	3	Y	-0-					12
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	526	1	1172	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1043	3	Y	4					46
							4	9									
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	58	1	1128	3	Y	5					51
							6	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	3	Y	1					52
							1	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	Y	3					55
							3	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	Y	2					57
							2	9									
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	52	1	1049	3	Y	3					60
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	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
04	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	1240	3	29	9	Y	26					129
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12	120	1			21
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	Y	13					34
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	3	13	9	Y	12					46
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	3	17	9	Y	15					61
09	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1267	3	17	9	Y	15					76

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					6
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-					6
06	300	N	100	-0-	-200	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					6
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					6
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					6
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					6

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	Y	7					27
							8	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1690	3	Y	15					42
							17	9									
06	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	66	1	1514	3	Y	12					54
							13	9									
07	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	66	1	1524	3	Y	1					55
							1	9									
08	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	47	1	1104	3	Y	10					65
							11	9									
09	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	57	1	1321	3	Y	6					71
							7	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	450	N	183	-0-	-267	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					5
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					5
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					5
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					5
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					5
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	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
04	900	N	644	-0-	-256	-0-	26	1	606	3	Y	11					69
							12	9									
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	23	1	544	3	Y	16					85
							18	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	1	81	1			5
							1	9									
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	23	1	514	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					5
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					5

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	333	3	Y	25	3	1			74
							28	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	364	3	Y	20					94
							22	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	360	3	Y	15	82	1			27
							17	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	357	3	Y	11	1	1			37
							12	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	13					50
							14	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	331	3	Y	22					72
							24	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	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
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	10					39
							11	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	8					47
							9	9									
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	876	3	Y	13					60
							14	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	913	3	Y	-0-	60	1			-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	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
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	47	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	37	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	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
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	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
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

04	810	N	786	-0-	-24	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

04	810	N	676	-0-	-134	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					3
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-					3
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	64	1	936	3	Y	-0-					3
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	Y	-0-					3
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	65	1	936	3	Y	1					4
							1	9									
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	3	Y	2					6
							2	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	746	1	1672	3	Y	10					115
							11	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	780	1	1785	3	Y	8					123
							9	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	699	1	1580	3	Y	5					128
							6	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	777	1	1708	3	Y	4					132
							4	9									
08	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	83	1	1531	3	Y	2					134
							2	9									
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	727	1	1319	3	Y	3					137
							3	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	34	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	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
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	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
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	62	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	60	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	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
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	14	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	19	1	520	3	Y	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	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
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					23
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	3	Y	-0-					23
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	-0-					23
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					23
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	53	1	983	3	Y	-0-					23
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	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
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					7
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					7
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					7
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	Y	-0-					7
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					7
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	219	1	686	3	Y	-0-	19	1			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	225	1	715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	219	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	227	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	220	1	695	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	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
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	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
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

04	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

04	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

04	3000	N	3019	-0-	19	19	408	1	2609	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2866	N	2847	-0-	-19	-0-	412	1	2435	3	Y	-0-					1
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	410	1	2261	3	Y	-0-					1
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	433	1	2327	3	Y	1					2
							1	9									
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	412	1	2333	3	Y	-0-					2
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	344	1	2233	3	Y	2					4
							2	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

04	540	N	494	-0-	-46	-0-	110	1	384	3	Y	-0-					15
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	116	1	420	3	Y	-0-					15
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	112	1	398	3	Y	-0-					15
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	116	1	391	3	Y	-0-					15
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	116	1	406	3	Y	-0-					15
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	108	1	375	3	Y	-0-					15

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	3	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	909	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	878	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	863	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	130	1	771	3	Y	-0-					15
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	134	1	789	3	Y	2					17
							2	9									
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	130	1	762	3	Y	-0-					17
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	136	1	800	3	Y	-0-					17
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	135	1	791	3	Y	-0-					17
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	131	1	775	3	Y	-0-					17

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	3	Y	-0-					2
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					2
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	-0-					2
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	3	Y	-0-					2
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	3	Y	-0-					2
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	3	Y	-0-					2

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	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
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	54	1	1383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	54	1	1433	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	51	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	3	Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	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
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	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
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	12					12
							13	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1810	3	Y	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	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
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	14	1	392	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	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
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	120	1	200	3	Y	3					14
							3	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	124	1	227	3	Y	6					20
							7	9									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	120	1	203	3	Y	1					21
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	124	1	221	3	Y	2					23
							2	9									
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	124	1	238	3	Y	6					29
							7	9									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	120	1	206	3	Y	1					30
							1	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	3	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	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
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	962	-0-	-92	-0-	961	3	1	9	Y	1					1
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2					3
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1009	3	2	9	Y	2					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	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
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	40	1	814	3	Y	-0-					30
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	46	1	871	3	Y	-0-					30
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	40	1	808	3	Y	-0-					30
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					30
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	42	1	817	3	Y	11					41
							12	9									
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	40	1	748	3	Y	2					43
							2	9									

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	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
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	3	Y	-0-					20
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	3	Y	-0-					20
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	Y	-0-					20
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	3	Y	-0-					20
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					20
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					20

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	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
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	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
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	54	1	1094	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	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
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	39	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	Y	6					6
							7	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	820	3	Y	4					10
							4	9									
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	1					11
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					10
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					10
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					10
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					10
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					10
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	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
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	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
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	145	1	2747	3	Y	24					42
							26	9									
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	149	1	2734	3	Y	4					46
							4	9									
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	146	1	2716	3	Y	35	71	1			10
							39	9									
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	154	1	2821	3	Y	11					21
							12	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	123	1	2214	3	Y	5					26
							6	9									
*09	3000	N	3062	-0-	62	62	152	1	2884	3	Y	24					50
							26	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	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
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	51	1	877	3	Y	-0-					2
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	Y	-0-					2
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	-0-					2
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-					2
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2219	3	Y	-0-					2
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	118	1	2113	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	196	1	329	2	Y	-0-					3
							991	3									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	196	1	282	2	Y	-0-					3
							850	3									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	161	1	242	2	Y	-0-					3
							728	3									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	203	1	290	2	Y	-0-					3
							873	3									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	Y	-0-					3
							746	3									
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	180	1	229	2	Y	-0-					3
							687	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	23	1	397	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	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
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					13
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	19	1	499	3	Y	-0-					13
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	481	3	Y	-0-					13
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	19	1	489	3	Y	-0-					13
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					13
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	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
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1183	3	Y	29					52
							32	9									
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	3	Y	11					63
							12	9									
06	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	57	1	1096	3	Y	4					67
							4	9									
07	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	Y	1					68
							1	9									
08	1209	X	1130	-0-	-79	-0-	59	1	1065	3	Y	5					73
							6	9									
09	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	58	1	1108	3	Y	3					76
							3	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	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
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	3	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	3	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	71	1	1280	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	3	N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	3	Y	17	58	1			-0-
							19	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	56	1	1057	3	Y	-0-					4
07	1271	N	787	-0-	-484	-0-	41	1	745	3	Y	1					5
							1	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1656	3	Y	16					21
							18	9									
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	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
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	648	3	Y	42	7	1			49
							46	9									
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	127	1	673	3	Y	31					80
							34	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	124	1	647	3	Y	33	77	1			36
							36	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	129	1	729	3	Y	45	1	1			80
							50	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	135	1	809	3	Y	30	72	1			38
							33	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	791	3	Y	50	3	1			85
							55	9									

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					7
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					7
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					7
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					7
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	Y	-0-					7
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	518	1	293	3	Y	-0-					40
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	586	1	479	3	Y	-0-					40
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	556	1	328	3	Y	-0-					40
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	581	1	428	3	Y	-0-					40
08	992	N	465	-0-	-527	-0-	23	1	442	3	Y	-0-					40
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	568	1	517	3	Y	-0-					40

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

04	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	66	1	1293	3	Y	-0-					5
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	64	1	1275	3	Y	-0-					5
06	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	57	1	1099	3	Y	-0-					5
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	54	1	1053	3	Y	-0-					5
08	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	53	1	987	3	Y	-0-					5
09	1170	N	968	-0-	-202	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					24
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	Y	-0-					24
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	Y	-0-					24
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	Y	-0-					24
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	Y	-0-					24
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	Y	-0-					24

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

04	750	X	510	-0-	-240	-0-	26	1	477	3	Y	6					37
							7	9									
05	651	X	498	-0-	-153	-0-	28	1	469	3	Y	1					38
							1	9									
06	570	X	499	-0-	-71	-0-	27	1	470	3	Y	2					40
							2	9									
07	589	X	562	-0-	-27	-0-	29	1	529	3	Y	4					44
							4	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	2					46
							2	9									
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	4					50
							4	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	3	Y	6					38
							7	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88	1	1199	3	Y	5					43
							6	9									
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	85	1	1064	3	Y	6					49
							7	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	90	1	1214	3	Y	-0-					49
08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	70	1	1063	3	Y	3					52
							3	9									
09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	67	1	991	3	Y	-0-					52

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	65	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	3	Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	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
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	3	Y	-0-					7
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	3	Y	-0-					7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	3	Y	-0-					7
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	84	1	1524	3	Y	-0-					7
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1525	3	Y	-0-					7
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	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
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					14
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					14
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					14
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	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
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					4
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					4
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					4
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					4
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					4
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	-0-					4

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	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
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5279	3	74	9	N	67					199
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6274	3	79	9	N	72	169	1			102
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6493	3	100	9	N	91					193
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6517	3	86	9	N	78	155	1			116
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5895	3	79	9	N	72					188
*09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6261	3	87	9	N	79	171	1			96

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	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
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	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
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	67	1	1371	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	70	1	1398	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	68	1	1334	3	Y	-0-					3
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	73	1	1411	3	Y	3					6
							3	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	Y	-0-					6
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	3	N	-0-					2
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	N	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	3	N	-0-					2
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	916	3	N	-0-					2
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	3	N	-0-					2
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					25
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					25
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					25
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					25
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					25
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1284	3	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	N	-0-					-0-
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

04	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	72	1	1239	3	Y	13					53
							14	9									
05	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	67	1	1166	3	Y	12					65
							13	9									
06	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	55	1	951	3	Y	8					73
							9	9									
07	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	65	1	1126	3	Y	9					82
							10	9									
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	58	1	1024	3	Y	7					89
							8	9									
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	51	1	889	3	Y	5					94
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	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
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	528	1 3 9	949	3	Y	3	3	1			-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	542	1	881	3	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	526	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	545	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	53	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	52	1	977	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	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
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	39	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	40	1	668	3	Y	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	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
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	48	1	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	51	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	54	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	46	1	1159	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	117	1 8 9	2140	3	Y	7					40
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	108	1	1968	3	Y	-0-					40
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	3	Y	-0-					40
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	1963	3	Y	3					43
08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	109	1 1 9	1915	3	Y	1					44
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	2159	3	Y	1					45

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	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
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	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
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	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
04	2460	N	1832	-0-	-628	-0-	93	1	1739	3	Y	-0-					12
05	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	103	1	1982	3	Y	9					21
							10	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	3	Y	2					23
							2	9									
07	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	84	1	1602	3	Y	1					24
							1	9									
08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	102	1	1938	3	Y	5					29
							6	9									
09	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	79	1	1561	3	Y	20	45	1			4
							22	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	319	1	705	3	Y	-0-					3
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	268	1	711	3	Y	-0-					3
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	222	1	704	3	Y	-0-					3
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	385	1	709	3	Y	-0-					3
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	3	Y	-0-					3
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	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
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					3
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	3	Y	-0-					3
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					3
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					3
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	93	1	214	3	Y	-0-					3
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	90	1	210	3	Y	-0-					3

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	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
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	64	1	1107	3	Y	-0-					1
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	3	Y	-0-					1
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	3	Y	-0-					1
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	3	Y	-0-					1
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	3	Y	-0-					1
09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	72	1	1258	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	373	1	1122	3	Y	3					34
							3	9									
05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	371	1	1001	3	Y	2					36
							2	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	397	1	1315	3	Y	4					40
							4	9									
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	418	1	1428	3	Y	-0-					40
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	418	1	1447	3	Y	-0-					40
09	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-					40

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	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
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	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
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	105	1	1977	3	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1790	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	78	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	90	1	1643	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	89	1	1632	3	N	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	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
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	3	Y	-0-	47	1			3
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	Y	-0-					13
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	890	3	Y	-0-					13
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	901	3	Y	15					28
							17	9									
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	-0-					28

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	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
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					19
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					19
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					19
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					19
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					19
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	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
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	3	N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	891	3	Y	9					45
							10	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	924	3	Y	8					53
							9	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	Y	4					57
							4	9									
07	992	N	654	-0-	-338	-0-	35	1	616	3	Y	3					60
							3	9									
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	47	1	845	3	Y	6					66
							7	9									
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	702	3	Y	3					69
							3	9									

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	Y	3					11
							3	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	Y	1					12
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	3					15
							3	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	-0-					15
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	-0-					15
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	1					16
							1	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					2
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					2
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					2
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					2
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					2
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	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
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	64	1	1048	3	Y	8					50
							9	9									
05	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	56	1	967	3	Y	5					55
							6	9									
06	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	60	1	987	3	Y	5					60
							6	9									
07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	58	1	951	3	Y	3					63
							3	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	3	Y	4					67
							4	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	Y	5					72
							6	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

04	600	N	598	-0-	-2	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

04	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	23	1	392	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	120	-0-	-283	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

04	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	54	1	1096	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	53	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	50	1	989	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	54	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	53	1	1035	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	47	1	984	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

04	1590	N	815	-0-	-775	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	845	-0-	-415	-0-	40	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	3	Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	137	1	2451	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2458	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	3	Y	4					14
							4	9									
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	153	1	2622	3	Y	2					16
							2	9									
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	149	1	2583	3	Y	10					26
							11	9									
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	140	1	2502	3	Y	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	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
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	41	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	42	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	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
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	67	1	1207	3	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	36	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	3	Y	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	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
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1453	3	4	9	Y	4					14
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	9	Y	1					15
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	3	25	9	Y	23	23	1			15
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					15
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					15
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					15

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	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
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	67	1	1258	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	65	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	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
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	875	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	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
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	58	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	56	1	997	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	59	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	58	1	985	3	N	-0-					-0-
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	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
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480	N	401	-0-	-79	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	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
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	716	1	4364	3	Y	9					63
							10	9									
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	733	1	4577	3	Y	4	57	1			10
							4	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	739	1	4617	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	769	1	4632	3	Y	7					23
							8	9									
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	758	1	4538	3	Y	6					29
							7	9									
09	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	705	1	4312	3	Y	7					36
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					47
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	3	Y	-0-					47
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	61	1	1089	3	Y	-0-					47
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	59	1	957	3	Y	-0-					47
08	1147	N	436	-0-	-711	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					47
09	1110	N	170	-0-	-940	-0-	11	1	158	3	Y	1					48
							1	9									

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	Y	9	9	1			12
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					12
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					12
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					12
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

04	510	N	217	-0-	-293	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-
05	775	N	349	-0-	-426	-0-	35	1	314	3	N	-0-					-0-
06	420	N	88	-0-	-332	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

04	720	N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	3	N	-0-					9
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	-0-					9
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					9
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					9
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	36	1	736	3	N	-0-					9
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	8					8
							9	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					8
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	Y	-0-					8
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					8
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					8
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	-0-					2
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	34	1	676	3	Y	-0-					2
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	34	1	683	3	Y	-0-					2
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	36	1	683	3	Y	-0-					2
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					2
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	35	1	656	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	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
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	3	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	3	N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
08	744	N	109	-0-	-635	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	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
04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	211	1	3995	3	Y	23					80
							25	9									
05	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	202	1	3867	3	Y	4	71	1			13
							4	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	220	1	4253	3	Y	14	1	1			26
							15	9									
07	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	205	1	3991	3	Y	13					39
							14	9									
08	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	179	1	3460	3	Y	8					47
							9	9									
*09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	212	1	4287	3	Y	12	59	1			-0-
							13	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	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
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	14	1	373	3	Y	16	2	1			42
							18	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	20					62
							22	9									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	12	1	350	3	Y	27					89
							30	9									
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	72	1			17
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	6	4	1			19
							7	9									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	361	3	Y	2					21
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	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
04	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	202	1 8 9	2040	3	Y	7					66
05	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	213	1 7 9	2172	3	Y	6					72
06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	202	1 3 9	2161	3	Y	3					75
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	218	1 3 9	2223	3	Y	3					78
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	216	1 4 9	2219	3	Y	4					82
09	2370	N	1651	-0-	-719	-0-	139	1	1512	3	Y	-0-					82

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	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
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	72	1 4 9	1319	3	Y	4					39
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	1561	3	Y	5					44
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	83	1 3 9	1485	3	Y	3					47
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1510	3	Y	1					48
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1 6 9	1557	3	Y	5					53
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1515	3	Y	2					55

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-					5
05	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1 11 9	300	3	N	10					15
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1 17 9	358	3	N	15					30
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					30
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					30
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	17	1	303	3	N	-0-					30

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	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
04	3750	X	2193	-0-	-1557	-0-	147	1 13 9	2033	3	Y	12					65
05	3875	X	2215	-0-	-1660	-0-	150	1 8 9	2057	3	Y	7					72
06	3750	X	2208	-0-	-1542	-0-	144	1 15 9	2049	3	Y	14					86
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	159	1 9 9	2167	3	Y	8					94
08	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	152	1 8 9	2028	3	Y	7					101
09	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	142	1 9 9	2012	3	Y	8					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	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
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	14	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	18	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	18	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	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
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					14
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					14
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					14
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					14
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					14
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	16					108
							18	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	3	Y	1					109
							1	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	3	Y	-0-	88	1			14
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	3	Y	7					21
							8	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	3	Y	15					36
							17	9									
09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	52	1	996	3	Y	7					43
							8	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	156	1	299	3	Y	-0-					2
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					2
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					2
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					2
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					2

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

M O	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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	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
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	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
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	46	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	45	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	48	1	961	3	Y	-0-					-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

M O	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	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
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	80	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	3	Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	84	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	3	Y	-0-					1
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	Y	-0-					1
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	3	Y	-0-					1
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	3	Y	-0-					1
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	36	1	674	3	Y	-0-					1
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	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
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					3
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					3
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					3
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					3
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					3
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	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
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	172	1	3220	3	Y	9					47
							10	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	3	Y	8					55
							9	9									
06	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	146	1	2743	3	Y	1					56
							1	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	172	1	3086	3	Y	-0-					56
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	177	1	3209	3	Y	5					61
							6	9									
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	159	1	2999	3	Y	-0-					61

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	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
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	86	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	93	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	97	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	95	1	1745	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	86	1	1697	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	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
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	3	N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	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
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	74	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	74	1	1503	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	79	1	1538	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	78	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	68	1	1442	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	67	1	1383	3	Y	-0-					32
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	75	1	1462	3	Y	-0-					32
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	63	1	1272	3	Y	-0-					32
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	-0-					32
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-					32
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	3	Y	-0-					32

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

04	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

04	690	N	655	-0-	-35	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	34	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

04	570	N	351	-0-	-219	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	3	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

04	720	N	642	-0-	-78	-0-	33	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	462	-0-	-251	-0-	23	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	471	-0-	-159	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	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
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					7
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	92	1	1685	3	N	-0-					7
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	3	N	-0-					7
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	3	N	-0-					7
08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	83	1	1535	3	N	-0-					7
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	79	1	1550	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	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
04	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	133	1	2540	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	133	1	2523	3	Y	2					12
							2	9									
06	3030	X	2524	-0-	-506	-0-	123	1	2401	3	Y	-0-					12
07	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	131	1	2424	3	Y	1					13
							1	9									
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	130	1	2436	3	Y	2					15
							2	9									
09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	120	1	2391	3	Y	7					22
							8	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	7					47
							8	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	6					53
							7	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	25	78	1			-0-
							28	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	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
04	840	N	631	-0-	-209	-0-	32	1	599	3	Y	-0-					3
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					3
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	28	1	511	3	Y	-0-					3
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					3
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-					3
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	153	1	719	3	Y	-0-					8
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	165	1	772	3	Y	-0-					8
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	154	1	699	3	Y	-0-					8
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	3	Y	-0-					8
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	160	1	730	3	Y	-0-					8
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	737	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	156	1	1228	3	Y	15					70
							17	9									
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	156	1	1310	3	Y	-0-					70
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	162	1	1305	3	Y	-0-					70
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	153	1	1255	3	Y	-0-					70
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	160	1	1278	3	Y	-0-					70
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	158	1	1206	3	Y	-0-	68	1			2
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	1208	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-					37
05	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	69	1	1334	3	Y	-0-					37
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	67	1	1272	3	Y	-0-					37
07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	71	1	1283	3	Y	-0-					37
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	70	1	1311	3	Y	-0-					37
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1332	3	Y	-0-					37

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

04	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	33	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	53	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	47	1	946	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	36	1	639	3	N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	673	1	218	3	Y	2					53
							2	9									
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	688	1	132	3	Y	-0-					53
06	1020	N	831	-0-	-189	-0-	671	1	160	3	Y	-0-					53
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	578	1	141	3	Y	-0-					53
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	656	1	320	3	Y	-0-					53
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	413	1	306	3	Y	-0-					53

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	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
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	617	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	531	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	461	1	1156	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	369	1	975	3	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	41	1	1104	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	2					2
							2	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	N	-0-					2
07	744	N	322	-0-	-422	-0-	18	1	304	3	N	-0-					2
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-					2
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	28	1	557	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	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
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	115	1	2391	3	N	-0-					114
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	147	1	2970	3	N	19					133
							21	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	148	1	3106	3	N	21	111	1			43
							23	9									
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	150	1	2767	3	N	-0-					43
08	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	53	1	966	3	N	-0-					43
*09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	N	20					63
							22	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

04	570	N	303	-0-	-267	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

04	810	N	798	-0-	-12	-0-	40	1	758	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

04	720	N	630	-0-	-90	-0-	33	1	597	3	Y	-0-					1
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					1
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	30	1	540	3	Y	-0-					1
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	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
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	41	1	834	3	N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	34	1	765	3	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	3	N	-0-					-0-
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	36	1	706	3	N	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

04	T. A.		-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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					20
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					20
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	Y	10					30
							11	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	3					33
							3	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	721	3	Y	5					38
							6	9									
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	29	1	697	3	Y	5					43
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	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
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	23	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	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
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	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
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	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
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	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
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	3	Y	6					22
							7	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	3	Y	10					32
							11	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	3	Y	6					38
							7	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	3	Y	1					39
							1	9									
*08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	96	1	1777	3	Y	-0-					39
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	3	Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	80	1	1556	3	Y	-0-					2
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	3	Y	-0-					2
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1537	3	Y	-0-					2
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1595	3	Y	1					3
							1	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	3	Y	-0-					3
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	3	Y	-0-					3

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	3	Y	-0-					22
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	2068	3	Y	-0-					22
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	103	1	2038	3	Y	-0-					22
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	115	1	2276	3	Y	-0-					22
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	3	Y	-0-					22
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1922	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	13	43	1			-0-
							386	3	14	9							
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							454	3	1	9							
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					-0-
							445	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	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
04	390	N	233	-0-	-157	-0-	12	1	213	3	Y	7					8
							8	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	12	1			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	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
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	60	1	1184	3	Y	2					5
							2	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1341	3	Y	-0-					5
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	Y	-0-					5
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-					5
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	Y	-0-					5
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	3	Y	3					8
							3	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	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
04	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	88	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	89	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	85	1	1737	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	91	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	90	1	1691	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1506	-0-	-324	-0-	68	1	1438	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	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
04	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	75	1	1921	3	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	110	1	2131	3	Y	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	3	Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	101	1	1884	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1938	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	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
04	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	200	1	5420	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	208	1	5565	3	Y	-0-					6
06	5790	X	5578	-0-	-212	-0-	195	1	5369	3	Y	13					19
							14	9									
07	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	274	1	5328	3	Y	6	25	1			-0-
							7	9									
08	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	264	1	5238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5610	X	5337	-0-	-273	-0-	248	1	5089	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	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
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					2
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					2
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					2
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					2
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	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
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	134	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2794	3	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	3	N	-0-					-0-
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	139	1	2725	3	N	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2590	3	N	-0-					-0-
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	120	1	2471	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	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
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					8
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					8
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					8
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					8
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					8
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					8

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	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
04	1140	N	770	-0-	-370	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	782	-0-	-427	-0-	40	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	748	-0-	-422	-0-	39	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	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
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	47	1	997	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	46	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	54	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	3	N	-0-					-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	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
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	32	1	646	3	Y	4					17
							4	9									
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	39	1	672	3	Y	-0-					17
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	1					18
							1	9									
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	41	1	667	3	Y	-0-					18
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	671	3	Y	2					20
							2	9									
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	35	1	648	3	Y	2					22
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	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
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	46	1	877	3	Y	2					13
							2	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	941	3	Y	14					27
							15	9									
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	46	1	911	3	Y	-0-					27
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	-0-					27
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	53	1	931	3	Y	1					28
							1	9									
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	41	1	793	3	Y	3					31
							3	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	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
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	3	Y	11					57
							12	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	3	Y	13					70
							14	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1344	3	Y	6					76
							7	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	126	1	1606	3	Y	19					95
							21	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	3	Y	16					111
							18	9									
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1549	3	Y	13					124
							14	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	333	2	Y	11	20	1			-0-
							1264	3	12	9							
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	15	1	1			14
							1309	3	17	9							
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	330	2	Y	1					15
							1249	3	1	9							
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	6					21
							1380	3	7	9							
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	64	1	313	2	Y	6					27
							1185	3	7	9							
09	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	57	1	275	2	Y	7					34
							1041	3	8	9							

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					1
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					1
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	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
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					14
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					14
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					14
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					14
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					14
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

04	870	N	788	-0-	-82	-0-	40	1	748	3	N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	39	1	750	3	N	-0-					-0-
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	39	1	698	3	N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	35	1	640	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	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
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

04	450	N	400	-0-	-50	-0-	394	3	6	9	Y	5					13
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	Y	5					18
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3					21
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	Y	2					23
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	510	3	4	9	Y	4					27
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	517	3	6	9	Y	5					32

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	3	Y	7	56	1			15
							8	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	3					18
							3	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	2					20
							2	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1831	3	Y	3					23
							3	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	7					30
							8	9									
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	3	Y	4					34
							4	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

04	660	N	637	-0-	-23	-0-	32	1	605	3	Y	-0-					13
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	-0-					13
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	3	Y	-0-					13
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	Y	-0-					13
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					13
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

04	960	N	807	-0-	-153	-0-	211	1	596	3	Y	-0-					2
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	336	1	1013	3	Y	6					8
							7	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	340	1	898	3	Y	4					12
							4	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	363	1	939	3	Y	1					13
							1	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	130	1	901	3	Y	1					14
							1	9									
09	960	N	921	-0-	-39	-0-	119	1	800	3	Y	2					16
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

04	720	N	451	-0-	-269	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	3	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	N	-0-					-0-
08	930	N	857	-0-	-73	-0-	42	1	815	3	N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

04	780	N	754	-0-	-26	-0-	27	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	25	1	717	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	36	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	36	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	35	1	673	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

04	1410	N	564	-0-	-846	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					89
05	1488	N	952	-0-	-536	-0-	35	1	898	3	Y	17					106
							19	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	3	Y	24	120	1			10
							26	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	2					12
							2	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1511	3	Y	3					15
							3	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	Y	6					21
							7	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	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
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	79	1	1453	3	Y	-0-					8
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	86	1	1504	3	Y	-0-					8
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	72	1	1291	3	Y	-0-					8
07	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	76	1	1313	3	Y	-0-					8
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	81	1	1392	3	Y	-0-					8
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	3	Y	-0-					8

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	3	Y	-0-					53
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	86	1	1591	3	Y	-0-					53
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	Y	2					55
							2	9									
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	84	1	1554	3	Y	2					57
							2	9									
08	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	76	1	1418	3	Y	5					62
							6	9									
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	3	Y	7					69
							8	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

04	270	N	184	-0-	-86	-0-	7	1	177	3	N	-0-					42
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	11	1	176	3	N	-0-					42
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	6	1	116	3	N	-0-					42
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	3	N	-0-					42
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	3	N	-0-					42
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

04	510	N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
06	510	N	299	-0-	-211	-0-	16	1	281	3	N	2					2
							2	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					2
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					2
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	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
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					12
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					12
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					12
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

04	390	N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1	9	Y	1					20
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					20
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1					21
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	Y	1					22
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					22

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	65	1	1156	3	Y	-0-					2
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	3	Y	-0-					2
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	55	1	1024	3	Y	-0-					2
07	1271	N	996	-0-	-275	-0-	54	1	942	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	53	1	959	3	Y	-0-					2
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	52	1	956	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					2
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6					8
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	Y	6					14
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					15
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					15
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					15

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	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
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	226	1	811	3	Y	-0-					41
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	216	1	691	3	Y	7	48	1			-0-
							8	9									
06	930	N	770	-0-	-160	-0-	213	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	959	3	Y	3					3
							3	9									
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	879	3	Y	7					10
							8	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	3	N	-0-					-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	53	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	47	1	990	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					14
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					14
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					14
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					14
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					14
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	N	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	N	-0-			-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	N	-0-			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	3	N	-0-			-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	3	N	-0-			-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	N	-0-			-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	N	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	N	-0-			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	3	N	-0-			-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

04	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	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
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	147	1	2865	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	146	1	2878	3	Y	-0-					7
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	141	1	2785	3	Y	-0-					7
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	140	1	2655	3	Y	1					8
							1	9									
08	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	138	1	2612	3	Y	1					9
							1	9									
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	149	1	2957	3	Y	-0-					9

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	3	Y	-0-					12
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	Y	-0-					12
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	-0-					12
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					12
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	Y	-0-					12
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	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
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	54	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	57	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	50	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	54	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	48	1	942	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	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
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	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
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	28	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	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
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	20					20
						22	9									
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	Y	7					12
						8	9									
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	46	1	903	3	Y	4					16
						4	9									
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	45	1	850	3	Y	2					18
						2	9									
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	47	1	831	3	Y	-0-					18
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	3	Y	-0-					18
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	46	1	830	3	Y	1					19
						1	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					2
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	-0-					2
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	N	-0-					2
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	-0-					2
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					2
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

04	720	N	637	-0-	-83	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	30	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

04	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					2
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					2
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					2
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					2
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	Y	-0-					2
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	80	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	83	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	79	1	1606	3	N	10					10
							11	9									
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	85	1	1637	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
08	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	83	1	1613	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	74	1	1513	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	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
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	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
04	750	N	473	-0-	-277	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	34	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	28	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	36	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	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
04	1200	N	925	-0-	-275	-0-	46	1	879	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	75	-0-	-576	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	10	-0-	-980	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	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
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	68	1	482	3	N	4					118
							4	9									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	59	1	536	3	N	6					124
							7	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	58	1	481	3	N	10					134
							11	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	590	3	N	7					141
							8	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	N	13					154
							14	9									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	N	12					166
							13	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	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
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	3	Y	-0-					6
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	3	Y	-0-					6
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	72	1	1278	3	Y	-0-					6
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	3	Y	-0-					6
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1290	3	Y	-0-					6
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	57	1	1012	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

M O	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
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	224	2	N	-0-					-0-
							673	3									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	232	2	N	-0-					-0-
							699	3									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	221	2	N	-0-					-0-
							666	3									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	238	2	N	-0-					-0-
							715	3									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	N	-0-					-0-
							687	3									
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-					-0-
							660	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	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
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	3	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	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
04	4530	X	3224	-0-	-1306	-0-	159	1	3065	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	2777	-0-	-1904	-0-	134	1	2643	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2786	-0-	-1354	-0-	136	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	1092	-0-	-2969	-0-	54	1	1038	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1025	-0-	-2695	-0-	48	1	977	3	Y	-0-					-0-
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	217	1	4437	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	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
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	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
04	540	N	199	-0-	-341	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					14
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					14
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	2					16
							2	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	Y	11	27	1			-0-
							12	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	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
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1559	3	Y	1					3
							1	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	3	Y	-0-					3
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	77	1	1370	3	Y	8					11
							9	9									
08	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	76	1	1341	3	Y	1					12
							1	9									
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	3	Y	4					16
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	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
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2760	3	Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	Y	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2523	-0-	-298	-0-	129	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	131	1	2581	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	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
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	78	1	1378	3	Y	-0-					12
05	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	69	1	1232	3	Y	-0-					12
06	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	103	1	1452	3	Y	2					14
							2	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	184	1	1727	3	Y	1					15
							1	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	174	1	1667	3	Y	-0-					15
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	3	Y	3					18
							3	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	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
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	8	1	225	3	N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	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
04	1110	N	552	-0-	-558	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1394	3	Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	3	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	59	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	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
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	88	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2328	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	84	1	2123	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	86	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	91	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	86	1	2199	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	Y	-0-					21
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	Y	-0-					21
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	Y	2					23
							2	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	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
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	27	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	922	3	Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	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
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					2
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					2
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					2
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					2
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	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
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	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
04	1230	N	170	-0-	-1060	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	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
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	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
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	160	1	3191	3	Y	-0-					5
05	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	151	1	2969	3	Y	-0-					5
06	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	141	1	2802	3	Y	-0-					5
07	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	156	1	2905	3	Y	-0-					5
08	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	154	1	2881	3	Y	-0-					5
09	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	141	1	2750	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41 4	1 9	1053	3	Y	4					76
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	46	1	1110	3	Y	-0-					76
06	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	50 9	1 9	982	3	Y	8					84
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	54 6	1 9	947	3	Y	5					89
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	53 7	1 9	947	3	Y	6					95
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	1040	3	Y	6					101

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

04	930	N	742	-0-	-188	-0-	39 6	1 9	697	3	Y	5					55
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	799	3	Y	8					63
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	33 10	1 9	575	3	Y	9					72
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	851	3	Y	8					80
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52 10	1 9	864	3	Y	9					89
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	887	3	Y	1	74	1			13

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	3	Y	-0-					8
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	3	Y	-0-					8
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	3	Y	-0-					8
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	3	Y	-0-					8
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-					8
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

04	480	N	108	-0-	-372	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					2
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	Y	-0-					2
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	Y	-0-					2
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					2
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					2
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

04	4590	X	3763	-0-	-827	-0-	599	1	3164	3	Y	-0-					40
05	4743	X	1885	-0-	-2858	-0-	402	1	1483	3	Y	-0-	40	1			-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	488	1	4054	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	739	1	3939	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	190	1	3623	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3646	-0-	-884	-0-	172	1	3471	3	Y	3					3
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					2
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					2
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					2
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					2
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

04	780	N	768	-0-	-12	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	40	1	718	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

04	570	N	294	-0-	-276	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					26
05	713	N	342	-0-	-371	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					26
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					26
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					26
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-					26
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					26

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	34	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	34	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	155	1	2749	3	Y	-0-	15	1			4
05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	159	1	2812	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
06	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	155	1	2724	3	Y	2					9
							2	9									
07	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	164	1	2793	3	Y	-0-					9
08	2976	N	2916	-0-	-60	-0-	162	1	2754	3	Y	-0-					9
09	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	151	1	2657	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	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
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	86	1	1578	3	Y	3					60
							3	9									
05	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	81	1	1556	3	Y	5					65
							6	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	3	Y	3					68
							3	9									
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	89	1	1603	3	Y	5					73
							6	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	3	Y	2					75
							2	9									
09	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	79	1	1557	3	Y	3					78
							3	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	4					47
							4	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	3	Y	-0-					47
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	3	Y	1					48
							1	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	3	Y	1					49
							1	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	-0-					49
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	4					53
							4	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

04	300	N	140	-0-	-160	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2
05	1116	N	413	-0-	-703	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					2
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	Y	1					3
							1	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	-0-					3
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	-0-					3
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	7					49
							8	9									
*04	930	N	706	-0-	-224	-0-	33	1	673	3	Y	-0-					49
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	3	Y	-0-					49
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	-0-					49
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					49
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	36	1	655	3	Y	-0-	49	1			-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	40	1	711	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					7
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					7
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					7
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					7
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					7
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	227	1	2144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	235	1	2204	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	227	1	2110	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	239	1	2202	3	Y	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	237	1	2221	3	Y	-0-					-0-
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

04	990	N	971	-0-	-19	-0-	47	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	46	1	941	3	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	53	1	958	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	47	1	922	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

M O	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	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
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	48	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	48	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	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
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	75	1	1411	3	Y	-0-					2
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	73	1	1322	3	Y	-0-					2
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	76	1	1410	3	Y	-0-					2
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	67	1	1309	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	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
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	3	Y	3					3
							3	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2213	3	Y	4					7
							4	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	3	Y	-0-					7
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1620	3	Y	-0-					7
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	3	Y	-0-					7
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					7

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	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
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	26	1	531	3	Y	-0-					7
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	33	1	622	3	Y	-0-					7
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	565	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	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
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	66	1	1260	3	Y	12					51
							13	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	3	Y	1					52
							1	9									
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					52
07	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	71	1	1274	3	Y	-0-					52
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	70	1	1256	3	Y	-0-	52	1			-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	62	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	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
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					42
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					42
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					42
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					42
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	Y	15					57
							17	9									
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	16					73
							18	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	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
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1096	3	Y	11					46
							12	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	3	Y	22					68
							24	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	1	68	1			1
							1	9									
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	60	1	1064	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	64	1	1103	3	Y	1					2
							1	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	3	Y	2					4
							2	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	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
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	52	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	54	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	53	1	931	3	Y	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	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
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	Y	2					9
							2	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	3	Y	9					18
							10	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	3	Y	2					20
							2	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	3	Y	6					26
							7	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1484	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	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
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	60	1	1134	3	Y	2					68
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1288	3	Y	2					70
							2	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	3	Y	3					73
							3	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	3	Y	2					75
							2	9									
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	65	1	1281	3	Y	-0-					75
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	3					78
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	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
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	487	-0-	-203	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	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
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	60	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	57	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	Y	3					3
							3	9									
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	3	Y	19					22
							21	9									

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	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
04	810	N	418	-0-	-392	-0-	25	1	392	3	Y	1	51	1			3
							1	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	Y	10	2	1			11
							11	9									
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	3	Y	11					22
							12	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	3	Y	16					38
							18	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1534	3	Y	19					57
							21	9									
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	40	1	666	3	Y	3					60
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	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
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	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
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					15
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	Y	-0-					15
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	3	Y	-0-					15
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	Y	-0-					15
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	Y	-0-					15
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	-0-					15

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					1
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	-0-					1
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					1
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	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
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8					59
							9	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	3	Y	4					63
							4	9									
06	1140	N	575	-0-	-565	-0-	28	1	545	3	Y	2					65
							2	9									
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	76	1	1269	3	Y	8					73
							9	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	5					78
							6	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	Y	-0-	71	1			4

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	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
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	3	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	Y	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	72	1	1352	3	Y	6					21
							7	9									
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	75	1	1409	3	Y	2					23
							2	9									
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	73	1	1371	3	Y	2					25
							2	9									
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	77	1	1393	3	Y	1					26
							1	9									
08	1488	N	806	-0-	-682	-0-	40	1	765	3	Y	1					27
							1	9									
09	1440	N	833	-0-	-607	-0-	41	1	792	3	Y	-0-					27

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	52	1	958	3	Y	-0-					12
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					12
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	Y	-0-					12
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	3	Y	-0-					12
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	58	1	1013	3	Y	-0-					12
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	-0-					-0-
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	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
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	3	Y	1					27
							1	9									
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	134	1	1007	3	Y	1					28
							1	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	996	3	Y	13	41	1			-0-
							14	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	4					4
							4	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	118	1	509	3	Y	9					54
							10	9									
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	132	1	517	3	Y	5					59
							6	9									
06	720	N	517	-0-	-203	-0-	98	1	411	3	Y	7					66
							8	9									
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	130	1	478	3	Y	4					70
							4	9									
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	102	1	429	3	Y	4					74
							4	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	93	1	400	3	Y	6					80
							7	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	3	Y	-0-					10
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	3	Y	-0-					10
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	3	Y	-0-					10
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	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
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					25
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					25
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					25
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					25
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					25
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	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
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	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
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	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
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	3	Y	3					18
							3	9									
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	76	1	1486	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	63	1	1306	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	54	1	1006	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	53	1	998	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	794	-0-	-586	-0-	40	1	754	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	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
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	3	Y	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	12	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					5
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

04	300	X	192	-0-	-108	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					6
05	341	X	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-					6
06	330	X	40	-0-	-290	-0-	40	3			Y	-0-					6
07	341	X	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					6
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					6
*09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	83	1	1534	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
09	600	N	385	-0-	-215	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	950	3	Y	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	43	1	831	3	Y	1					1
							1	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	Y	-0-					1
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	3	Y	4					-0-
							4	9									

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					8
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	3	Y	-0-					8
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1279	3	Y	-0-					8
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	3	Y	35	43	1			-0-
							39	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	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
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	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
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					2
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					2
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					2
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					2
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					2
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					2
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					2
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					2
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					2
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					2
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					2

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	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
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	991	3	N	36	131	1			32
							40	9									
05	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	643	1	925	3	N	45					77
							50	9									
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	464	1	892	3	N	22					99
							24	9									
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	378	1	953	3	N	49					148
							54	9									
08	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	64	1	1070	3	N	30	143	1			35
							33	9									
09	1380	N	994	-0-	-386	-0-	52	1	911	3	N	28					63
							31	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	29	1	576	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	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
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	126	1	2490	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
05	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	133	1	2592	3	Y	2					14
							2	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	130	1	2514	3	Y	14					28
							15	9									
07	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	138	1	2579	3	Y	-0-					28
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	143	1	2687	3	Y	1					29
							1	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	3	Y	-0-					29

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	11					11
							12	9									
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	414	3	Y	1					12
							1	9									
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					12
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					12
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					12
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					12

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	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
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	59	1	1037	3	Y	5					52
							6	9									
05	1333	N	621	-0-	-712	-0-	33	1	588	3	Y	-0-					52
06	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	55	1	968	3	Y	-0-					52
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	3	Y	6					58
							7	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	99	1	1718	3	Y	4					62
							4	9									
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	Y	4					66
							4	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	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
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	114	1	2237	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	116	1	2286	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1007	-0-	-1363	-0-	50	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	1764	-0-	-654	-0-	90	1	1674	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3824	-0-	724	724	190	1	3602	3	Y	29					29
							32	9									
*09	3000	N	4594	-0-	1594	2318	217	1	4366	3	Y	10	33	1			6
							11	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	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
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	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
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	65	1	661	3	Y	10					83
							11	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	12					95
							13	9									
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	71	1	683	3	Y	12					107
							13	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	827	3	Y	10					117
							11	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	869	3	Y	11					128
							12	9									
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	76	1	769	3	Y	13					141
							14	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	27	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	3	Y	-0-					3
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					3
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	Y	-0-					3
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	Y	-0-					3
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	35	1	600	3	Y	-0-					3
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					3

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	20					97
							22	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	18	1	417	3	Y	8					105
							9	9									
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	22	1	425	3	Y	10					115
							11	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	11					126
							12	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	Y	11					137
							12	9									
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	Y	28					165
							31	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	250	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	258	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	251	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	253	1	1205	2	Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

04	1650	N	15	-0-	-1635	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					25
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					25
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					25
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					25
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					25
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	-0-					8
05	651	N	352	-0-	-299	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					8
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					8
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					8
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	-0-					8
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	3	Y	4					12
							4	9									
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	5					17
							6	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1450	3	Y	1					18
							1	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	3	Y	3					21
							3	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	3	Y	5					26
							6	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	3	Y	6					32
							7	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	14					27
							15	9									
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-					27
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					27
*06	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					27
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-					27
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	3	Y	-0-	27	1			-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					3
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					3
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					3
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					3
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					3
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					3

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	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
04	3616	X	2903	-0-	-713	-0-	140	1	2755	3	Y	7					22
							8	9									
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2687	3	Y	7					29
							8	9									
06	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	134	1	2531	3	Y	5					34
							6	9									
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	148	1	2590	3	Y	1					35
							1	9									
08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	141	1	2539	3	Y	2					37
							2	9									
09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	125	1	2362	3	Y	2					39
							2	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	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
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	211	1	1242	3	Y	14					17
							15	9									
05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	207	1	1002	3	Y	-0-					17
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	190	1	996	3	Y	-0-					17
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	222	1	1215	3	Y	-0-					17
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1192	3	Y	-0-					17
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	-0-					17

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8					85
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-	69	1			16
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	72	2	2	9	Y	2	1	1			17
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	52	2	9	9	Y	8					25
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					25
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	8					8
							9	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	-0-					8
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	-0-					8
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					8
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	-0-					8
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	Y	-0-					8

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	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
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	100	1	1975	3	Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	3	Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

04	600	N	552	-0-	-48	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	474	3	Y	1	70	1			8
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	23 7	1 9	414	3	Y	6	2	1			12
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	382	3	Y	4					16
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					16
08	434	N	193	-0-	-241	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					16
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					16

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	914	3	Y	11					12
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	34 1	1 9	629	3	Y	1					13
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	777	3	Y	2					15
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	41	1	744	3	Y	-0-					15
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	Y	-0-					15
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	35	1	681	3	Y	-0-					15

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	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
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	615	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	720	1	1655	3	Y	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	400	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	679	1	1730	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	40	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	43	1	1976	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	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
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	682	1	2022	3	Y	1					219
							1	9									
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	701	1	2063	3	Y	14	158	1			75
							15	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	683	1	2015	3	Y	14					89
							15	9									
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	670	1	1913	3	Y	13					102
							14	9									
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	677	1	2008	3	Y	10					112
							11	9									
09	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	599	1	1511	3	Y	21					133
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	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
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	Y	8					8
							9	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					8
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	3	Y	-0-					8

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	11					44
							12	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	3	Y	15					59
							17	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	5					64
							6	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	15	79	1			-0-
							17	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

04	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	119	1	2321	3	Y	5					48
							6	9									
05	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	103	1	1970	3	Y	2					50
							2	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	3	Y	4					54
							4	9									
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	138	1	2522	3	Y	1					55
							1	9									
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	136	1	2527	3	Y	2					57
							2	9									
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	3	Y	7					64
							8	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

04	750	N	716	-0-	-34	-0-	27	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	3	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

04	1320	N	894	-0-	-426	-0-	33	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	413	-0-	-796	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	3	Y	1					1
							1	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	12					13
							13	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	Y	1					14
							1	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	41	1	1090	3	Y	3					17
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	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
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	181	1	213	3	Y	2					30
							2	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	309	1	1706	3	Y	9					39
							10	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	283	1	1376	3	Y	7					46
							8	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	288	1	1294	3	Y	3					49
							3	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	275	1	977	3	Y	3					52
							3	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	268	1	1072	3	Y	1					53
							1	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	623	-0-	-307	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	482	-0-	-448	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1167	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	215	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	228	1	1109	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	216	1	1059	3	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	230	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	225	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	218	1	1111	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	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
04	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	60	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	57	1	1144	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	57	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	54	1	1022	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	53	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					2
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					2
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					2
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					2
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					23
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					23
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					23
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					23
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	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
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	17					46
							19	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-	39	1			7
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	805	3	Y	3					10
							3	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					10
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	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
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	100	1	1935	3	Y	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	97	1	1800	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	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
04	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	144	1	2605	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	139	1	2646	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	117	1	2289	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	132	1	2421	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	130	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	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
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	100 11	1 9	1933	3	Y	10					189
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	132 14	1 9	2439	3	Y	13	180	1			22
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	136 13	1 9	2590	3	Y	12					34
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	143 21	1 9	2598	3	Y	19					53
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	141 19	1 9	2557	3	Y	17					70
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108 13	1 9	2049	3	Y	12					82

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	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
04	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	72	1	1381	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	80	1	1472	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	73	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	76	1	1444	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	67	1	1308	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	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
04	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	191	1	3645	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4103	-0-	-51	-0-	203	1	3900	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	192	1	3728	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	202	1	3744	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	201	1	3737	3	Y	-0-					-0-
*09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3798	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	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
04	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	155 14	1 9	2747	3	Y	13					68
05	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	153 13	1 9	2697	3	Y	12					80
06	3240	X	2602	-0-	-638	-0-	138 12	1 9	2452	3	Y	11					91
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	164 11	1 9	2790	3	Y	10					101
08	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	162 13	1 9	2772	3	Y	12					113
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	151	1	2692	3	Y	-0-	74	1			38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	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
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	3	Y	16					45
							18	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	184	1	3502	3	Y	15					60
							17	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	3	Y	15					75
							17	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	4130	3	Y	4					79
							4	9									
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3418	3	Y	2	72	1			9
							2	9									
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	188	1	3663	3	Y	8	3	1			14
							9	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	3	Y	20					22
							22	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1533	3	Y	-0-	22	1			-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	3	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	85	1	2165	3	Y	2					2
							2	9									
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	3	Y	1					3
							1	9									

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	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
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1965	3	Y	-0-					12
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	3	Y	-0-					12
06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	106	1	1871	3	Y	-0-					12
07	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	117	1	1967	3	Y	-0-					12
08	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	115	1	1935	3	Y	-0-					12
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	106	1	1863	3	Y	-0-					12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	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
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	3					3
							3	9									
05	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	89	1	2373	3	Y	-0-					3
06	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	79	1	2158	3	Y	-0-					3
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	93	1	2338	3	Y	-0-					3
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2434	3	Y	-0-					3
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	86	1	2349	3	Y	10					13
							11	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	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
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	107	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	105	1	2136	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2116	3	Y	10					10
							11	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	108	1	2070	3	Y	-0-					10
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	3	Y	-0-					10

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	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
04	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	56	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	59	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	63	1	1725	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	62	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	59	1	1707	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	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
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	416	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	472	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	455	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	467	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	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
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	310	1	4606	3	Y	9					113
							10	9									
05	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	286	1	4095	3	Y	25					138
							28	9									
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	304	1	4571	3	Y	12					150
							13	9									
07	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	264	1	3862	3	Y	21					171
							23	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4541	3	Y	11					182
							12	9									
*09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	292	1	4393	3	Y	5					187
							6	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	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
04	14820	X	14382	-0-	-438	-0-	693	1	13680	3	Y	8					13
							9	9									
05	15314	X	13164	-0-	-2150	-0-	638	1	12514	3	Y	11					24
							12	9									
06	14820	X	12204	-0-	-2616	-0-	582	1	11588	3	Y	31					55
							34	9									
07	15314	X	12225	-0-	-3089	-0-	613	1	11612	3	Y	-0-					55
08	14880	X	11749	-0-	-3131	-0-	583	1	11138	3	Y	25					80
							28	9									
09	14370	X	10813	-0-	-3557	-0-	514	1	10287	3	Y	11	73	1			18
							12	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	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
04	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	76	1	959	3	Y	10					93
							11	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	3	Y	11					104
							12	9									
06	1050	N	620	-0-	-430	-0-	51	1	569	3	Y	-0-	83	1			20
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	73	1	829	3	Y	6	1	1			25
							7	9									
08	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65	1	871	3	Y	4					29
							4	9									
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	897	3	Y	7					36
							8	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

04	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					10
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					10
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					10
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					10
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

04	690	N	652	-0-	-38	-0-	33	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	36	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	86	1	1674	3	Y	-0-					2
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	98	1	1887	3	Y	5					7
							6	9									
06	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	84	1	1651	3	Y	-0-					7
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	3	Y	-0-					7
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	107	1	2030	3	Y	-0-					7
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			Y	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-					5
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					5
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					5
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	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
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					5
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					5
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	112	1	414	3	Y	-0-					5
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	438	3	Y	-0-					5
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	123	1	554	3	Y	-0-					5
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	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
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	86	1	1578	3	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	83	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1563	3	Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	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
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					20
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	3	Y	-0-					20
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-					20
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					20
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	36	1	625	3	Y	-0-					20
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	4					24
							4	9									

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	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
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	134	1	2635	3	Y	1					34
							1	9									
05	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	134	1	2641	3	Y	3					37
							3	9									
06	2700	N	2230	-0-	-470	-0-	107	1	2120	3	Y	3					40
							3	9									
07	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	133	1	2525	3	Y	-0-					40
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	3	Y	-0-					40
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	-0-					40

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	648	-0-	-561	-0-	160	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	441	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	80	1	2220	2	N	-0-					-0-
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	427	1	1608	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	-0-					12
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	-0-					12
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	-0-					12
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	3	Y	-0-					12
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	3	Y	-0-					12
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

04	5010	X	2926	-0-	-2084	-0-	145	1	2778	3	Y	3					11
							3	9									
05	5053	X	4009	-0-	-1044	-0-	197	1	3809	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
06	4890	X	2042	-0-	-2848	-0-	102	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	1636	-0-	-1991	-0-	84	1	1552	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	172	1	3216	3	Y	-0-					-0-
*09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	268	1	5191	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	488	1	1847	3	Y	-0-					3
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	487	1	1412	3	Y	-0-					3
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	467	1	1286	3	Y	-0-					3
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	483	1	1217	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	49	1	1256	3	Y	-0-					3
09	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-					3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

04	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	135	1	2759	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	140	1	2850	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	131	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	146	1	2847	3	Y	5					5
							6	9									
08	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	144	1	2742	3	Y	3					8
							3	9									
09	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	132	1	2643	3	Y	-0-					8

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	42	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	3	Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	60	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1211	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	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
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	449	1	1202	3	Y	-0-					40
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	476	1	1156	3	Y	-0-					40
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	437	1	1165	3	Y	-0-					40
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	478	1	1187	3	Y	-0-					40
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	1152	3	Y	-0-					40
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	Y	-0-					40

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	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
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	66	1	1278	3	Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1790	3	Y	2					2
							2	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	108	1	2165	3	Y	25					27
							28	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	3	Y	23					50
							25	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1632	3	Y	-0-					50
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	3	Y	-0-					50

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	3	Y	-0-					2
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	3	Y	-0-					2
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	Y	-0-					2
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	3	Y	-0-					2
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	3	Y	34					36
							37	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	-0-					36

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	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
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1395	3	Y	-0-					8
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	75	1	1418	3	Y	-0-					8
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	3	Y	-0-					8
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	77	1	1394	3	Y	-0-					8
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	3	Y	-0-					8
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	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
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	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
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	40	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	39	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	821	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	40	1	709	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	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
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	Y	5					44
							6	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	3					47
							3	9									
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	39	1	711	3	Y	2					49
							2	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	Y	-0-					49
08	837	N	650	-0-	-187	-0-	35	1	614	3	Y	1					50
							1	9									
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	2					52
							2	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	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
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1025	1	5862	3	Y	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1026	1	5478	3	Y	-0-					-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	999	1	5200	3	Y	-0-					-0-
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	968	1	4589	3	Y	-0-					-0-
*08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	114	1	4124	3	Y	-0-					-0-
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3973	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	19	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	20	1	852	3	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	29	1	734	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	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
04	2640	X	1469	-0-	-1171	-0-	74	1	1393	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2728	X	1423	-0-	-1305	-0-	70	1	1353	3	Y	-0-					2
06	2220	X	1307	-0-	-913	-0-	63	1	1244	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	67	1	1273	3	Y	-0-					2
08	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	65	1	1263	3	Y	-0-					2
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	63	1	1212	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	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
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	50	1	1872	3	Y	-0-					16
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	3	Y	5					21
							6	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	3	Y	5					26
							6	9									
07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	74	1	1859	3	Y	4					30
							4	9									
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	67	1	1773	3	Y	5					35
							6	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-					35

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	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
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	119	1	2343	3	Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	122	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	103	1	2041	3	Y	15					15
							17	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	3	Y	10					25
							11	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	123	1	2308	3	Y	5					30
							6	9									
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	3	Y	8					38
							9	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	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
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	303	1	827	3	Y	9					98
							10	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	307	1	784	3	Y	6					104
							7	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	315	1	801	3	Y	4					108
							4	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	326	1	856	3	Y	-0-					108
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	312	1	786	3	Y	3					111
							3	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	Y	1	74	1			30
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	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
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					20
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					20
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					20
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					20
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					20
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					20

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	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
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	595	1	1518	3	Y	1					62
							1	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	617	1	1570	3	Y	1					63
							1	9									
06	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	592	1	1446	3	Y	1					64
							1	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	621	1	1633	3	Y	-0-					64
08	2201	N	1557	-0-	-644	-0-	60	1	1497	3	Y	-0-					64
09	2040	N	1356	-0-	-684	-0-	47	1	1309	3	Y	-0-					64

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	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
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	106	1	2561	3	Y	38					55
							42	9									
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	109	1	2586	3	Y	32					87
							35	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	96	1	2347	3	Y	24					111
							26	9									
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	3	Y	30					141
							33	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	3	Y	31					172
							34	9									
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	26	179	1			19
							29	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	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
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	-0-	53	1			-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	39	1	690	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	29					29
							32	9									
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	36	1	634	3	Y	1					30
							1	9									
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	40	1	656	3	Y	5					35
							6	9									
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	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
*02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	597	1	2025	3	Y	1					71
							1	9									
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	742	1	2467	3	Y	3					74
							3	9									
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	717	1	2238	3	Y	1					75
							1	9									
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	735	1	1907	3	Y	2					77
							2	9									
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	719	1	2011	3	Y	-0-					77
*07	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	728	1	1698	3	Y	-0-					77
08	2635	X	1594	-0-	-1041	-0-	56	1	1524	3	Y	13					90
							14	9									
09	2550	X	1776	-0-	-774	-0-	59	1	1716	3	Y	1	64	1			24
							1	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

*10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	873	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	814	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	876	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	887	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	872	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	599	1	893	3	Y	-0-					-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	489	1	829	3	Y	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	452	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	490	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	37	1	999	3	Y	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

04	600	N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					31
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	19	1	519	3	Y	-0-					31
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	18	1	480	3	Y	-0-					31
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	24	1	469	3	Y	-0-					31
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					31
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	3	Y	2					142
							2	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	3	Y	5					147
							6	9									
06	1980	N	1540	-0-	-440	-0-	78	1	1458	3	Y	4					151
							4	9									
07	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	107	1	1953	3	Y	6					157
							7	9									
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	105	1	1859	3	Y	4					161
							4	9									
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1775	3	Y	6					167
							7	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	602	1	1145	3	Y	-0-					20
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	496	1	1265	3	Y	-0-					20
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	462	1	1093	3	Y	-0-					20
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	496	1	845	3	Y	-0-					20
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					20
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	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
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	704	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	726	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	671	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	725	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	64	1	1130	3	Y	8					23
							9	9									
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	67	1	1100	3	Y	7					30
							8	9									
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	61	1	1055	3	Y	3					33
							3	9									
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	65	1	1064	3	Y	4					37
							4	9									
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	68	1	1103	3	Y	2					39
							2	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	4					43
							4	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	706	1	2355	2	Y	-0-					59
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	767	1	2428	2	Y	-0-					59
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	740	1	2232	2	Y	-0-					59
07	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	748	1	1864	2	Y	-0-					59
08	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	61	1	1701	2	Y	-0-					59
09	2640	X	1860	-0-	-780	-0-	63	1	1797	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	432	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	16746	-0-	13646	13646	1054	1	15640	3	Y	47					47
							52	9									
06	3000	N	31291	-0-	28291	41937	769	1	30447	3	Y	68	75	1			40
							75	9									
07	3100	N	10843	-0-	7743	49680	720	1	10120	3	Y	3	1	1			42
							3	9									
08	53646	X	3966	-0-	-49680	-0-	526	1	3436	3	Y	4	46	1			-0-
							4	9									
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	151	1	2389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	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
04	1680	X	1601	-0-	-79	-0-	61	1	1540	3	Y	-0-					39
05	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	60	1	1631	3	Y	-0-					39
06	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	51	1	1322	3	Y	-0-					39
07	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	55	1	1395	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	67	1	1749	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1619	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3817	3	Y	-0-					1
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	154	1	3990	3	Y	-0-					1
06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	142	1	3820	3	Y	-0-					1
07	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	153	1	3897	3	Y	-0-					1
08	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	153	1	3897	3	Y	-0-					1
09	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	137	1	3726	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	172	1	4622	3	Y	12	5	1			23
							13	9									
05	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	166	1	4408	3	Y	27					50
							30	9									
06	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	148	1	4006	3	Y	8					58
							9	9									
07	4898	X	4352	-0-	-546	-0-	162	1	4182	3	Y	7					65
							8	9									
08	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	154	1	3978	3	Y	8					73
							9	9									
09	4740	X	3667	-0-	-1073	-0-	127	1	3540	3	Y	-0-					73

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	558	1	3754	3	Y	-0-					12
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	590	1	4288	3	Y	-0-					12
06	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	535	1	3117	3	Y	-0-					12
07	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	545	1	2905	3	Y	-0-					12
08	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	128	1	3273	3	Y	-0-					12
09	4260	X	3051	-0-	-1209	-0-	109	1	2942	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	524	1	2857	3	Y	-0-					15
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	540	1	2836	3	Y	-0-					15
06	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	518	1	2646	3	Y	-0-					15
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	564	1	3338	3	Y	-0-					15
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	128	1	3250	3	Y	-0-					15
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	115	1	3136	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	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
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	972	1	2720	3	Y	-0-					18
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	965	1	2560	3	Y	-0-					18
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	968	1	2624	3	Y	-0-					18
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1022	1	3137	3	Y	-0-					18
08	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	91	1	2257	3	Y	-0-					18
*09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	92	1	2433	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

04	5340	X	5109	-0-	-231	-0-	127	1	4971	3	Y	10	73	1			8
							11	9									
05	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	129	1	5189	3	Y	14	2	1			20
							15	9									
*06	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	118	1	4895	3	Y	5					25
							6	9									
*07	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	136	1	5085	3	Y	7					32
							8	9									
08	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	128	1	5003	3	Y	5					37
							6	9									
09	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	111	1	4746	3	Y	3					40
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	841	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	920	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	917	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	954	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

04	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	185	1	3647	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	191	1	3730	3	Y	-0-					10
06	4140	X	3783	-0-	-357	-0-	181	1	3602	3	Y	-0-					10
07	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	192	1	3651	3	Y	3					13
							3	9									
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	190	1	3612	3	Y	-0-					13
09	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	172	1	3467	3	Y	-0-					13

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

04	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	80	1	3188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	80	1	3252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	77	1	3182	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	84	1	3172	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	84	1	3139	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	76	1	3084	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	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
*11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	131	1	3349	3	Y	4					114
							4	9									
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	135	1	3489	3	Y	5					119
							6	9									
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	140	1	3588	3	Y	-0-					119
*02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	119	1	3241	3	Y	-0-					119
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3465	3	Y	-0-	119	1			-0-
*04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	131	1	3569	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3423	-0-	-147	-0-	121	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	144	1	3735	3	Y	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	140	1	3682	3	Y	-0-					-0-
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	716	1	2344	3	Y	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	578	1	3066	3	Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	553	1	2845	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	577	1	2875	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	558	1	2440	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2678	-0-	-712	-0-	525	1	2153	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	64	1	2605	3	Y	9	60	1			-0-
							10	9									
05	3348	X	2705	-0-	-643	-0-	67	1	2636	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	59	1	2525	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	65	1	2586	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	97	1	2521	3	Y	-0-					-0-
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

04	5730	X	5349	-0-	-381	-0-	254	1	5095	3	N	-0-					41
05	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	256	1	5144	3	N	-0-					41
06	5610	X	5121	-0-	-489	-0-	243	1	4878	3	N	-0-					41
07	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	265	1	4950	3	N	-0-					41
08	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	255	1	4835	3	N	-0-					41
09	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	239	1	4718	3	N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	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
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	624	1	1504	3	Y	20					126
							22	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	644	1	1493	3	Y	19					145
							21	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	599	1	1357	3	Y	20					165
							22	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	645	1	1425	3	Y	16					181
							18	9									
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	644	1	1418	3	Y	-0-	73	1			108
09	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	78	1	1395	3	Y	19	3	1			124
							21	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	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
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	51	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	53	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	50	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	51	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	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
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	3	Y	2					2
							2	9									
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	10					12
							11	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	Y	-0-					12
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	84	1	3151	3	Y	-0-					12
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	111	1	2853	3	Y	6					18
							7	9									
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	3	Y	-0-					18

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	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
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	140	1	4011	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3909	-0-	-171	-0-	134	1	3775	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	135	1	3812	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	137	1	3810	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3432	-0-	-618	-0-	117	1	3315	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	116	1	2273	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	85	1	1698	3	Y	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	109	1	2103	3	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	87	1	1830	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	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
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	63	1	1753	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	65	1	1743	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	58	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	68	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	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
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	22	1	845	3	Y	-0-					39
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	3	Y	-0-					39
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	41	1	1049	3	Y	-0-					39
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	3	Y	-0-					39
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	37	1	921	3	Y	-0-					39
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	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
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	41	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	42	1	1154	3	Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1694	3	Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	56	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	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
04	6390	X	6001	-0-	-389	-0-	143	1	5845	3	Y	12	2	1			43
							13	9									
05	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	148	1	6051	3	Y	15					58
							17	9									
06	6150	X	5952	-0-	-198	-0-	141	1	5805	3	Y	5					63
							6	9									
*07	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	157	1	6002	3	Y	-0-	47	1			16
08	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	156	1	6040	3	Y	8	2	1			22
							9	9									
09	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	203	1	5711	3	Y	3					25
							3	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	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
04	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	63	1	2457	3	Y	-0-					29
05	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	62	1	2558	3	Y	-0-					29
*06	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	58	1	2422	3	Y	-0-					29
*07	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	65	1	2516	3	Y	-0-					29
08	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	65	1	2544	3	Y	-0-					29
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2412	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	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
04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	850	1	7400	3	Y	7					59
							8	9									
05	9796	X	8789	-0-	-1007	-0-	968	1	7821	3	Y	-0-					59
06	9480	X	8789	-0-	-691	-0-	968	1	7821	3	Y	-0-					59
07	8525	X	7934	-0-	-591	-0-	954	1	6980	3	Y	-0-	59	1			-0-
08	8804	X	6104	-0-	-2700	-0-	232	1	5866	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	9360	X	7055	-0-	-2305	-0-	252	1	6790	3	Y	12					14
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	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
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	1020	1	4068	3	Y	-0-					2
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1084	1	5059	3	Y	-0-					2
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1032	1	4454	3	Y	6					8
							7	9									
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	1061	1	4239	3	Y	-0-					8
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1059	1	4215	3	Y	-0-					8
*09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	261	1	4112	3	Y	-0-					8

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	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
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	202	1	5798	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	206	1	5901	2	Y	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	200	1	5611	2	Y	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	206	1	5820	2	Y	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	159	1	4416	2	Y	-0-					-0-
*09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	64	1	1305	3	Y	-0-					2
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	63	1	1284	3	Y	-0-					2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	3	Y	-0-					2
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	Y	-0-					2
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	59	1	1244	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	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
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					13
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					13
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					13
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	431	3	Y	-0-					13
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	Y	-0-					13
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	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
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2074	3									
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	83	1	700	2	Y	45	29	1			16
							2107	3	50	9							
06	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	69	1	656	2	Y	24	40	1			-0-
							1972	3	26	9							
07	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	81	1	688	2	Y	8	1	1			7
							2070	3	9	9							
08	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	80	1	705	2	Y	20	27	1			-0-
							2122	3	22	9							
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	Y	7	1	1			6
							2449	3	8	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	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
04	4920	X	4381	-0-	-539	-0-	157	1	4224	3	N	-0-					72
05	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	171	1	4566	3	N	-0-					72
06	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	161	1	4351	3	N	-0-					72
07	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	180	1	4571	3	N	-0-					72
08	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	172	1	4408	3	N	-0-					72
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	167	1	4465	3	N	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	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
04	7080	X	6498	-0-	-582	-0-	238	1	6260	3	N	-0-					12
05	7316	X	6061	-0-	-1255	-0-	215	1	5846	3	N	-0-					12
06	7080	X	2555	-0-	-4525	-0-	92	1	2463	3	N	-0-					12
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	495	1	7271	3	N	-0-					12
08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	648	1	7254	3	N	-0-					12
09	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	569	1	5906	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

04	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	18	1	2	2	N	-0-					134
							3380	3									
05	3844	X	3430	-0-	-414	-0-	18	1	3412	3	N	-0-					134
06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	20	1	3296	3	N	2					136
							2	9									
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	23	1	3418	3	N	66	180	1			22
							73	9									
08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	17	1	3389	3	N	-0-					22
09	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	17	1	2893	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	145	1	4005	3	N	-0-					11
05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	149	1	4075	3	N	-0-					11
06	4380	X	3944	-0-	-436	-0-	142	1	3802	3	N	-0-					11
07	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	154	1	3962	3	N	-0-					11
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	164	1	4106	3	N	-0-					11
09	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	143	1	3882	3	N	-0-					11

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

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-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - P/A 10/10/16

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					6
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
06	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					6
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					6
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					6
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	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
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	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
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	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
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	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
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					7
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					7
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					7
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	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
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	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
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	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
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	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
04	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	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
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	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
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	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
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					16
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					16
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					16
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					16
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					16
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	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
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	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
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	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
04	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	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
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	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
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					56
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					56
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					39
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					39
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					39
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					39
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	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
04	2494	N	1380	-0-	-1114	-0-	194	1	1186	2	Y	-0-					59
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	137	1	1318	2	Y	-0-					59
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	124	1	1230	2	Y	-0-					59
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	136	1	1270	2	Y	-0-					59
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-					59
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	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
04	3357	X	124	-0-	-3233	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	145	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	151	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	144	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	Y	-0-					22
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-					22
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					22
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					22
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					22
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	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
04	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					62
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	Y	-0-					62
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					62
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1	1242	2	Y	-0-					62
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	118	1	1291	2	Y	-0-					62
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	32	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	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
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					95
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					95
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-					95
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					95
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					95
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	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
04	237	X	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	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
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	43	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	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
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					31
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					31
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					31
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					31
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					52
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					52
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					52
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	11	1	70	2	N	-0-					52
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					52
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

04	2550	X	808	-0-	-1742	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	618	-0-	-870	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	961	X	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					33
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					33
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					33
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					33
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					149
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					149
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					149
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					149
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					149
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	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
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					36
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	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
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					53
05	1271	N	739	-0-	-532	-0-	739	2			N	-0-					53
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					53
07	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					53
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					53
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	630	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	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
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					33
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					33
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					33
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					43
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					43
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					43
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					43
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					43
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	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
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					5
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					5
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					5
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					20
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					20
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					20
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	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
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					19
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					19
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					19
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					19
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					19
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	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
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	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
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					10
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					10
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					10
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					10
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

M O	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - PLUGGED 07/13/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					51
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					51
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					51
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					51
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	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
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	3	9	9	N	8					180
05	1116	N	798	-0-	-318	-0-	795	3	3	9	N	3					183
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	3	7	9	N	6					189
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					189
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	3	4	9	N	4					193
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

M O	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					13
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					13
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					13
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					132
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					132
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					132
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	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
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	3	3	9	N	3					158
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	3	9	9	N	8					166
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	9	N	2					168
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	3	1	9	N	1					169
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					173
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	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
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					120
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					120
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					120
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					120
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			Y	-0-					120
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	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
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					64
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					64
06	2100	N	1047	-0-	-1053	-0-	1037	2	10	9	Y	9	34	1			39
07	2170	N	1175	-0-	-995	-0-	1175	2			Y	-0-					39
08	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			Y	-0-					39
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					39

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					174
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					174
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					174
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					174
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					174
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					162
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					162
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					162
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					162
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					162
09	750	N	234	-0-	-516	-0-	234	2			N	-0-					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9	N	5					19
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	831	2	3	9	N	3					22
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2					24
08	1302	N	988	-0-	-314	-0-	982	2	6	9	N	5					29
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					34

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					6
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					6
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	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
04	540	S	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					40
05	527	S	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					40
06	510	S	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					40
07	465	S	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
08	572	S	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					40
*09	539	S	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	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
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	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
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	138	1	904	3	N	1					30
							1	9									
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	89	1	802	3	N	-0-					30
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	92	1	873	3	N	-0-					30
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	87	1	857	3	N	-0-					30
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	96	1	871	3	N	-0-					30
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	92	1	842	3	N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

04	720	N	685	-0-	-35	-0-	14	1	671	3	N	-0-					106
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	3	N	-0-					106
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	N	-0-					106
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	15	1	658	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

04	540	N	2	-0-	-538	-0-	1	3	1	9	N	1					58
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					61
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					61
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					61
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	N	10					71
							11	9									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	1					72
							1	9									

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-					29
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	N	-0-					29
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					29
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	1	1	276	3	N	-0-					29
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

04	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	3443	3			N	-0-					142
05	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3515	3			N	-0-					142
06	3750	X	3270	-0-	-480	-0-	3256	3	14	9	N	13	125	1			30
07	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3347	3			N	-0-					30
08	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3282	3	21	9	N	19					49
09	3450	X	2110	-0-	-1340	-0-	2110	3			N	-0-					49

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

04	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	180	1	14026	3	N	64	163	1			31
							70	9									
05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	186	1	12803	3	N	54					85
							59	9									
06	17430	X	8916	-0-	-8514	-0-	159	1	8731	3	N	24					109
							26	9									
07	18011	X	10080	-0-	-7931	-0-	178	1	9863	3	N	35					144
							39	9									
08	18011	X	9498	-0-	-8513	-0-	180	1	9293	3	N	23	134	1			33
							25	9									
09	14280	X	10366	-0-	-3914	-0-	171	1	10155	3	N	36					69
							40	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	27	1	1723	3	N	-0-					97
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	28	1	1621	3	N	-0-					97
06	1650	N	1055	-0-	-595	-0-	30	1	1025	3	N	-0-					97
07	1798	N	1058	-0-	-740	-0-	30	1	1022	3	N	5	53	1			49
							6	9									
08	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	31	1	1031	3	N	-0-					49
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	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
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	13	1	1045	3	Y	-0-					78
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	15	1	1213	3	Y	13					91
							14	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	15	1	1436	3	Y	33					124
							36	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	3	Y	17	122	1			19
							19	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	16					35
							18	9									
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	3	Y	14					49
							15	9									

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					36
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					36
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					36
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	N	-0-					36
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					36
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	-0-					89
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-					89
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	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
04	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	3			N	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					2
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					2
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	120	1	822	2	N	-0-					-0-
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	100	1	405	2	N	-0-					-0-
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	120	1	517	2	N	-0-					-0-
07	961	N	552	-0-	-409	-0-	100	1	452	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

04	450	N	202	-0-	-248	-0-	40	1	162	2	N	-0-					21
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	47	1	183	2	N	-0-					21
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	45	1	150	2	N	-0-					21
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	45	1	149	2	N	-0-					21
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	35	1	112	2	N	-0-					21
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	44	1	119	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	2	N	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	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
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	20	1	319	2	N	1					66
							1	9									
05	682	N	222	-0-	-460	-0-	15	1	207	2	N	-0-					66
06	1110	N	292	-0-	-818	-0-	35	1	257	2	N	-0-					66
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-					66
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	2	N	-0-					66
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	74	1	1392	2	N	35	31	1			37
							39	9									
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	75	1	1333	2	N	40	34	1			43
							44	9									
06	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	105	1	1119	2	N	29	38	1			34
							32	9									
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	125	1	1393	2	N	26	33	1			27
							29	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	34	28	1			33
							37	9									
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1250	2	N	25	33	1			25
							28	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	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
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	75	1	487	2	N	5					155
							6	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	100	1	550	2	N	5					160
							6	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	120	1	592	2	N	24					184
							26	9									
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	105	1	433	2	N	24					208
							26	9									
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	105	1	436	2	N	13	149	5			72
							14	9									
09	750	N	483	-0-	-267	-0-	90	1	375	2	N	16					88
							18	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

04	270	N	232	-0-	-38	-0-	55	1	170	2	N	6	64	1			6
							7	9									
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	55	1	171	2	N	6					12
							7	9									
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	55	1	171	2	N	5					17
							6	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	55	1	170	2	N	4					21
							4	9									
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	56	1	171	2	N	3					24
							3	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	5					29
							6	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	31	1			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	34	1			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	38	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	33	1			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	33	1			25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

04	1230	N	623	-0-	-607	-0-	30	1	593	2	N	-0-					11
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					11
06	840	N	670	-0-	-170	-0-	33	1	637	2	N	-0-					11
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	2	N	-0-					11
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-					11
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	30	1	607	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	35	1	353	2	N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	30	1	304	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	2	N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	247	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	N	19					26
							21	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-					26
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	20	1	104	2	N	-0-					26
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	20	1	103	2	N	1					27
							1	9									
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	15	1	83	2	N	-0-					27
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					27

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	2	N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	100	1	676	2	N	-0-					-0-
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	75	1	567	2	N	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	90	1	647	2	N	-0-					-0-
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	70	1	581	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	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
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	194	2	7	9	N	6					29
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	236	2	7	9	N	6					35
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	227	2	7	9	N	6					41
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	19	2	22	9	N	20					61
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					61
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					61

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	61	2	N	1					8
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5 2	1 9	59	2	N	2					10
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	55	2	N	1					11
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	62	2	N	1					12
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	61	2	N	1					13
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

04	360	N	257	-0-	-103	-0-	30 67	1 9	160	2	N	61					174
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	30 61	1 9	182	2	N	55	103	1			126
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	29 11	1 9	103	2	N	10	103	1			33
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	30	1	117	2	N	-0-					33
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	25	1	108	2	N	-0-					33
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-					33

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

04	240	N	105	-0-	-135	-0-	22	2	83	9	N	75	175	1			64
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	100					164
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	41	178	1			27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	62					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					41
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					41
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					41
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					41
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	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
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	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
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	752	3	25	9	N	23	177	1			6
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	823	3	22	9	N	20					26
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	802	3	15	9	N	14					40
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	839	3	25	9	N	23					63
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	839	3	25	9	N	23					86
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	806	3	22	9	N	20					106

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	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
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1007	3	6	9	N	5					170
05	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	3			N	-0-	165	1			5
06	1290	N	955	-0-	-335	-0-	949	3	6	9	N	5					10
07	1054	N	187	-0-	-867	-0-	179	3	8	9	N	7					17
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	3	9	9	N	8					25
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	914	3	9	9	N	8					33

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	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
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					20
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	N	3	21	1			2
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4					6
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					6
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					6
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	773	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	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
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					26
05	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					26
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	3			N	-0-					26
07	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	3			N	-0-					26
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	N	-0-					14
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	89	1	479	3	N	-0-					14
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	84	1	438	3	N	-0-					14
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	71	1	371	3	N	-0-					14
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	69	1	363	3	N	-0-					14
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	73	1	384	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					48
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					48
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					48
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					48
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					10
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					10
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					10
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	3	13	9	N	12					167
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	882	3	10	9	N	9					176
06	1110	N	461	-0-	-649	-0-	448	3	13	9	N	12	182	1			6
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	921	3	2	9	N	2					8
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	735	3	13	9	N	12					20
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	3	11	9	N	10					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	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
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	318	3	26	9	N	24	183	1			6
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					9
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	3	7	9	N	6					15
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	340	3	17	9	N	15					30
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	3	11	9	N	10					40
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					50

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

04	2550	X	1782	-0-	-768	-0-	1771	3	11	9	N	10					190
05	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	1584	3	8	9	N	7	169	1			28
06	2550	X	1474	-0-	-1076	-0-	1452	3	22	9	N	20					48
07	2635	X	1510	-0-	-1125	-0-	1510	3			N	-0-					48
08	1581	N	429	-0-	-1152	-0-	429	3			N	-0-					48
09	1470	N	245	-0-	-1225	-0-	245	3			N	-0-					48

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

04	210	N	151	-0-	-59	-0-	12	1	139	2	N	-0-					86
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	N	2					88
							2	9									
06	510	N	191	-0-	-319	-0-	19	1	171	2	N	1					89
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	1					90
							1	9									
08	558	N	119	-0-	-439	-0-	12	1	107	2	N	-0-					90
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

04	1140	N	555	-0-	-585	-0-	44	1	511	2	N	-0-					99
05	1364	N	780	-0-	-584	-0-	78	1	702	2	N	-0-					99
06	780	N	603	-0-	-177	-0-	60	1	543	2	N	-0-					99
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	N	-0-					99
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	55	1	499	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	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
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	50	1	454	2	N	-0-					58
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	N	-0-					58
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	N	-0-					58
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	546	2	N	-0-					58
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	-0-					58
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	59	1	527	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					81
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					81
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					81
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					81
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	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
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					19
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					19
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					35
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					35
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	882	2	175	9	N	159	175	1			19
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					19
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					19
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	N	-0-					41
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-					41
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					41
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					41
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					41
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	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
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	78	1	1262	2	N	30					165
							33	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	2	N	17					182
							19	9									
06	1320	N	904	-0-	-416	-0-	78	1	820	2	N	5					187
							6	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	N	5					192
							6	9									
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1507	2	N	8					200
							9	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					200

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	742	1	898	2	N	-0-					36
05	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	665	1	728	2	N	-0-					36
06	1740	N	1429	-0-	-311	-0-	777	1	652	2	N	-0-					36
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	842	1	1241	2	N	-0-					36
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	759	1	1100	2	N	-0-					36
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					42
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					42
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					42
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					42
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					19
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					19
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	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
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	210	1	846	2	N	5					66
							6	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	217	1	949	2	N	8					74
							9	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	210	1	835	2	N	6					80
							7	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	217	1	1353	2	N	1					81
							1	9									
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	217	1	1414	2	N	1					82
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					82

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					40
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					16
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					16
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	16	1	178	2	N	-0-					16
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					16
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					16
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					45
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					45
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					16
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					16
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					16
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					16
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					16
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	3					138
							3	9									
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	81	1	1000	2	N	-0-					138
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	78	1	716	2	N	-0-					138
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					138
08	1085	N	688	-0-	-397	-0-	81	1	598	2	N	8	127	1			19
							9	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	78	1	211	2	N	9					179
							10	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	81	1	112	2	N	-0-					179
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	78	1	47	2	N	10	164	1			25
							11	9									
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	81	1	83	2	N	-0-					25
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	81	1	169	2	N	3					28
							3	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	N	17	161	1			50
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	N	11					61
06	1680	N	1231	-0-	-449	-0-	1225	2	6	9	N	5					66
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	N	8					74
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3					77
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	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
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					18
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					18
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					18
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					18
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					18
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

04	780	N	301	-0-	-479	-0-	301	2			N	-0-					60
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					60
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					60
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					60
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					60
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					18
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					18
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					61
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					61
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					61
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					61
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					64
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					64

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					19
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					19
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					19
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					13
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					13
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					13
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					13
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	23					183
							25	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1280	2	N	34	179	1			38
							37	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	78	1	911	2	N	5					43
							6	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	N	9					52
							10	9									
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	2	N	15					67
							17	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	78	1	85	2	N	-0-					48
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	81	1	92	2	N	-0-					48
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	78	1	62	2	N	-0-					48
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-					48
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	N	-0-					48
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

04	1320	N	991	-0-	-329	-0-	980	2	11	9	N	10					71
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15	9	N	14					85
06	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1099	2	9	9	N	8					93
07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	869	2	9	9	N	8					101
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12					113
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					113

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	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
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	194	1	1319	2	N	20					170
							22	9									
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	194	1	1319	2	N	26					196
							29	9									
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	194	1	1320	2	N	21					217
							23	9									
07	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	194	1	1320	2	N	7	34	1			190
							8	9									
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					205
							17	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					205

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	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
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9					152
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					157
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	2			N	-0-					157
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					158
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					158
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					158

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	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
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	6	1	491	2	N	-0-					31
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	N	-0-					31
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	N	-0-					31
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-					31
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	N	-0-					31
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	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
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	73	1	1244	2	N	-0-					29
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					29
06	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	71	1	938	2	N	-0-					29
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					29
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	2	N	-0-					29
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					21
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					21
06	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-					21
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					21
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					21
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	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
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					30
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			N	-0-					30
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					30
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					30
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

04	390	N	297	-0-	-93	-0-	288	2	9	9	N	8					111
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	285	2	3	9	N	3					114
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					114
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					114
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	2	17	9	N	15	87	1			42
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					42

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					34
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					34
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	2			N	-0-					34
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					34
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					34
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

04	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					56
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					56
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					56
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					56
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					56
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					52
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					52
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					52
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					52
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					52
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	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
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	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
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	274	1	330	2	N	-0-					60
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	291	1	318	2	N	-0-					60
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	177	1	149	2	N	-0-					60
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	253	1	373	2	N	-0-					60
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	275	1	399	2	N	-0-					60
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	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
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					83
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					83
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					83
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					83
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	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
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					18
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					18
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	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
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	2	3	9	N	3					113
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	561	2	3	9	N	3					116
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	426	2	1	9	N	1					117
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					117
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					117
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					117

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	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
04	930	N	631	-0-	-299	-0-	629	2	2	9	N	2					97
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					97
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	450	2	1	9	N	1					98
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	4					102
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					103
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					103

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					97
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	N	-0-					97
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	32	1	369	2	N	-0-					97
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	N	2					99
							2	9									
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	N	4	85	1			18
							4	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	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
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	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
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	107	2	2	9	N	2					22
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					22
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	N	6					28
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	2	8	9	N	7					35
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					37
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					37

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	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
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					6
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2			N	-0-					6
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					6
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					6
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					6
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	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
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	N	14					60
							15	9									
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	81	1	802	2	N	-0-					60
06	990	N	729	-0-	-261	-0-	78	1	651	2	N	-0-					60
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-					60
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	N	2					62
							2	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					62

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	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
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					49
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					49
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					49
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					49
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					49
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1364	2	N	4					95
							4	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	59	1	1425	2	N	5					100
							6	9									
06	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	57	1	1020	2	N	1					101
							1	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1603	2	N	1					102
							1	9									
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	59	1	1733	2	N	4					106
							4	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					106

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

04	750	N	714	-0-	-36	-0-	705	2	9	9	N	8					107
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	820	2	30	9	N	27					134
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	806	2	50	9	N	45					179
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	804	2	14	9	N	13					192
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	744	2	32	9	N	29	169	1			52
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					52

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					26
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					26
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					26
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	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
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	78	1	1033	2	N	1					120
							1	9									
05	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	81	1	1119	2	N	3					123
							3	9									
06	1200	N	905	-0-	-295	-0-	78	1	825	2	N	2					125
							2	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1279	2	N	4					129
							4	9									
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	2	N	4	41	1			92
							4	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					92

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					19
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					19
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					19
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	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
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	973	2	N	-0-					64
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-					64
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	N	-0-					64
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	81	1	2750	2	N	-0-					64
*08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	81	1	2906	2	N	-0-					64
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	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
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					92
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-					92
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	740	2			N	-0-					92
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					92
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					92
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	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
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					77
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					77
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					77
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					77
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					77
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					43
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					43
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					43
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	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
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	2			N	-0-					96
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					96
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					96
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					96
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					96
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	78	1	1137	2	N	-0-					118
05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	81	1	1212	2	N	2					120
							2	9									
06	1320	N	682	-0-	-638	-0-	78	1	602	2	N	2					122
							2	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	2	N	1					123
							1	9									
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	2	N	-0-					123
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					123

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2					159
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	N	5					164
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	668	2	11	9	N	10					174
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5					179
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					181
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					181

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	1925	2	N	-0-					20
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	N	-0-					20
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	78	1	1211	2	N	-0-					20
07	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	81	1	1952	2	N	-0-					20
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	81	1	2091	2	N	-0-					20
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					54
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					54
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	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
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					26
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					26
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					27
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					27
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					27
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					27
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					31
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					31
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					31
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					31
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	78	1	119	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	81	1	108	2	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	78	1	91	2	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	81	1	134	2	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	81	1	129	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	87	1	1463	2	N	10					80
							11	9									
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	90	1	1451	2	N	7					87
							8	9									
06	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	88	1	1159	2	N	9					96
							10	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1880	2	N	4					100
							4	9									
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	92	1	1988	2	N	5					105
							6	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					105

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

04	720	N	705	-0-	-15	-0-	43	1	660	2	N	2					51
							2	9									
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	43	1	664	2	N	1					52
							1	9									
06	780	N	494	-0-	-286	-0-	40	1	452	2	N	2					54
							2	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	N	-0-					54
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	N	-0-					54
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	114	1	1726	2	N	4					135
							4	9									
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	120	1	1862	2	N	3					138
							3	9									
06	2010	N	1331	-0-	-679	-0-	106	1	1223	2	N	2					140
							2	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2100	2	N	4					144
							4	9									
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	116	1	2299	2	N	3	92	1			55
							3	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					55

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					70
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					70
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					70
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					70
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					70
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	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
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11					48
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					58
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	860	2	11	9	N	10					68
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1569	2	15	9	N	14					82
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	2	9	9	N	8					90
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					90

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					19
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	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
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					56
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					56
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					56
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					56
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					56
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					21
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					21
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	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
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					26
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					26
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					26
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					26
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					26
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					30
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					30
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					30
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					30
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					20
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					20
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					20
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					20
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1053	2	N	5					108
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1022	2	N	2					110
06	1110	N	833	-0-	-277	-0-	78 9	1 9	746	2	N	8					118
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1244	2	N	2					120
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1267	2	N	2					122
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	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
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					33
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					33
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					33
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					33
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					33
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					73
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					81
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	535	2	2	9	N	2					83
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					85
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					85
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					85

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	17					139
							19	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	899	2	N	23					162
							25	9									
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	78	1	717	2	N	9					171
							10	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	81	1	1086	2	N	9					180
							10	9									
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	N	6	100	1			86
							7	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					86

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					28
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					28
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					28
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					28
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

04	660	N	544	-0-	-116	-0-	110	1	426	2	N	7					41
							8	9									
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	110	1	426	2	N	5					46
							6	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	110	1	426	2	N	4					50
							4	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	110	1	426	2	N	1	12	1			39
							1	9									
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4					43
							4	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	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
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	464	1	560	2	Y	7					52
							8	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	479	1	525	2	Y	-0-					52
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	483	1	405	2	Y	5					57
							6	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	413	1	608	2	Y	-0-					57
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	442	1	641	2	Y	-0-					57
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					57

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					19
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					19
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					19
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					19
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					19
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	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
04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					103
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					103
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					19
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					19
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					19
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					19
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	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
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	11					38
							12	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	235	1	912	2	N	12					50
							13	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					58
							9	9									
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	235	1	911	2	N	3	24	1			37
							3	9									
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					44
							8	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					69
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					69
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					69
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					69
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	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
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	796	2	N	11					135
							12	9									
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	205	1	796	2	N	14					149
							15	9									
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	205	1	795	2	N	12					161
							13	9									
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	205	1	795	2	N	11	27	1			145
							12	9									
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	205	1	795	2	N	6					151
							7	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					151

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	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
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	420	2	45	9	N	41	168	1			113
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	449	2	44	9	N	40					153
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	347	2	32	9	N	29					182
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	524	2	29	9	N	26					208
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	556	2	32	9	N	29					237
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					237

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	-0-					28
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	81	1	55	2	N	-0-					28
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-					28
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	81	1	57	2	N	-0-					28
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	81	1	67	2	N	-0-					28
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	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
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	N	5					95
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	N	2					97
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2289	2	3	9	N	3					100
07	3100	N	3641	-0-	541	541	3638	2	3	9	N	3					103
*08	3100	N	3345	-0-	245	786	3343	2	2	9	N	2					105
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					105

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	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
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					51
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2					53
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					53
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					53
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					53
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					53

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					28
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					28
06	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					28
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					28
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					28
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-					27
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	81	1	696	2	N	-0-					27
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	78	1	501	2	N	-0-					27
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					27
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	856	2	N	-0-					27
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	N	-0-					75
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-					75
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	7	1	218	2	N	-0-					75
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	N	-0-					75
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	N	-0-					75
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	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
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					20
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					20
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	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
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78 79	1 9	1043	2	N	72	170	1			143
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	81 54	1 9	1043	2	N	49					192
06	1170	N	929	-0-	-241	-0-	78 40	1 9	811	2	N	36					228
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	81 37	1 9	1265	2	N	34	167	1			95
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	81 57	1 9	1355	2	N	52					147
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					147

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					30
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					30
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					30
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					69
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					69
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					69
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					69
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					69
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	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
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09 P&A COND			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					33
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					33
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					33
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					33
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					33
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	2	3	9	N	3					61
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					61
06	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					61
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	479	2	1	9	N	1					62
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					62
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					62

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912	2	N	-0-					15
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	57	1	878	2	N	-0-					15
06	1050	N	776	-0-	-274	-0-	62	1	714	2	N	-0-					15
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	N	-0-					15
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					15
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					77
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					77
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	N	-0-					77
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					77
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					77
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					34
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					34
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					34
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					34
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	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
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					72
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					72
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					72
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					72
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					72
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					72

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	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
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	46 14	1 9	710	2	N	13					75
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	59 12	1 9	920	2	N	11					86
06	1050	N	710	-0-	-340	-0-	56 13	1 9	641	2	N	12					98
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	1104	2	N	8					106
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1095	2	N	11					117
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					117

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					29
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					62
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					62
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			N	-0-					62
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					62
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					62
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	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
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					64
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					64
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					64
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					64
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					64
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	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
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	75	1	342	2	N	-0-					29
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	N	-0-					29
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	78	1	234	2	N	-0-					29
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	81	1	247	2	N	-0-					29
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	2	N	-0-					29
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	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
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					54
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					54
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					54
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					54
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					54
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					76
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					76
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					76
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					76
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					76
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	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
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					27
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					27
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					27
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	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
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					32
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					32
06	810	N	620	-0-	-190	-0-	619	2	1	9	N	1					33
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					34
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					34
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					34

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	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
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1561	2	6	9	N	5					209
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1478	2	8	9	N	7					216
06	1380	N	995	-0-	-385	-0-	984	2	11	9	N	10					226
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1596	2	6	9	N	5					231
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	N	10	161	1			80
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					80

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	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
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	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
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					30
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					30
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					30
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					30
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					10
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					10
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					24
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					24
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					24
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					24
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					24
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					24

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	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
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					78
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					78
06	1200	N	931	-0-	-269	-0-	929	2	2	9	N	2					80
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					80
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					80
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					80

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	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
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9					55
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5					60
06	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1396	2	3	9	N	3					63
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	N	3					66
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	2	4	9	N	4					70
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	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
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					121
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					126
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	846	2	3	9	N	3					129
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	N	9					138
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	N	5					143
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					143

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	127	1	153	2	N	-0-					64
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	172	1	189	2	N	-0-					64
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	170	1	142	2	N	-0-					64
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	153	1	225	2	N	-0-					64
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	185	1	267	2	N	-0-					64
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	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
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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	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
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					56
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					56
06	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	1018	2			N	-0-					56
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					56
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					56
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					56

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	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
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	635	2	9	9	N	8					118
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	646	2	13	9	N	12					130
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	444	2	10	9	N	9					139
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					144
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					145
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					145

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	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
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					85
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					85
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					85
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					85
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					85
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	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
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					5
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					5
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					5
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	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
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1530	2	1	9	N	1					174
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					174
06	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1031	2	3	9	N	3	83	1			94
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					94
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					94
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	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
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	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
04	1890	X	458	-0-	-1432	-0-	458	3			N	-0-					208
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	166	1			42
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					42
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					42
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					42
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	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
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	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
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	3	11	9	N	10	48	1			6
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	3	11	9	N	10					16
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	3	10	9	N	9					25
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	3	13	9	N	12					37
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	3	11	9	N	10					47
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	3	11	9	N	10					57

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	3	11	9	N	10	48	1			6
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	3	11	9	N	10					16
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	3	10	9	N	9					25
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13	9	N	12					37
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	N	10					47
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	3	11	9	N	10					57

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	3	11	9	N	10	48	1			5
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	3	10	9	N	9					14
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	3	9	9	N	8					22
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13	9	N	12					34
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	N	10					44
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	3	12	9	N	11					55

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					87
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					87
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					87
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					87
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					87
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	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
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					103
05	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					103
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					103
07	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-					103
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					103
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	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
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					214
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					214
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					214
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					214
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	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
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					14
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					14
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					14
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	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
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	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
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	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
04	630	N	267	-0-	-363	-0-	267	3			N	-0-					44
05	682	N	138	-0-	-544	-0-	138	3			N	-0-					44
06	600	N	113	-0-	-487	-0-	113	3			N	-0-					44
07	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	3			N	-0-					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					44
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					44

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	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
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	900	N	658	-0-	-242	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2					36
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	N	2					38
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1					39
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					39
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					39
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					39

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	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
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	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
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					53
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					53
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					53
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					53
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					53
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	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
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	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
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					68
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					68
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					68
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					68
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					68
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					25
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					25
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					25
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					25
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					25

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	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
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	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
04	660	N	307	-0-	-353	-0-	7	1	300	3	N	-0-					67
05	651	N	154	-0-	-497	-0-	4	1	150	3	N	-0-					67
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	3	N	-0-					67
07	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	3	N	-0-					67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	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
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	N	-0-					-0-
07	899	N	738	-0-	-161	-0-	18	1	720	3	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	3	N	-0-					-0-
09	660	N	327	-0-	-333	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	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
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	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
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	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
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	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
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					50
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					50
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					50
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					50
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					50
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	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
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	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
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

04	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1	-0-	-1439	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	N	5					55
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					55
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					55
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					55
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					55
09	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					55

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

04	990	N	742	-0-	-248	-0-	736	3	6	9	N	5					92
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6					98
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					98
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					98
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	N	1					99
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					99

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					20
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1951	3	8	9	N	7					92
05	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2225	3	6	9	N	5					97
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2022	3	6	9	N	5					102
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	9	N	5					107
08	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			N	-0-					107
09	2040	N	1621	-0-	-419	-0-	1621	3			N	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	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
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	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
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1					88
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					88
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					88
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					88
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					88
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					10
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					10
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					10
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	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
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4					70
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					70
06	840	N	480	-0-	-360	-0-	479	2	1	9	N	1					71
07	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	2			N	-0-					71
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					71
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					72

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	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
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	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
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	796	2	12	9	N	11					63
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					63
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					63
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					63
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					63
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					37
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1					38
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					38
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					38
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					39
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - WELL PLUGGED 10/20/15

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					73
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					73
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					73
07	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	2			N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					67
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					67
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					67
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					67
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

04	690	N	296	-0-	-394	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	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
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	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
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	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
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	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
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					82
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					82
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	853	2	1	9	N	1					83
07	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					83
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	N	4					87
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	N	1					88

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	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
04	990	N	546	-0-	-444	-0-	544	2	2	9	N	2					84
05	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-					84
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					88
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	433	2	1	9	N	1					89
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					89
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					89

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	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
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	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
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616																	
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					100
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					100
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					100
07	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					100
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					100
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					100
SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738																	
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782																	
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806																	
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212																	
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					9
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					9
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					9
07	1054	N	208	-0-	-846	-0-	208	2			N	-0-					9
08	1736	N	413	-0-	-1323	-0-	413	2			N	-0-					9
09	1590	N	291	-0-	-1299	-0-	291	2			N	-0-					9
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176																	
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	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
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					49
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					49
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					49
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					49
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					49
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	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
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	2			N	-0-					58
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					58
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					58
07	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					58
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					58
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	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
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	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
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	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
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	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
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	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
04	1170	N	667	-0-	-503	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	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
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					102
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	781	2	2	9	N	2					104
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					105
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					105
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					105
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					106

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	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
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	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
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	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
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	N	2					74
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					75
06	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1988	2	4	9	N	4					79
07	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2048	2	2	9	N	2					81
08	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-					81
09	1980	N	1606	-0-	-374	-0-	1606	2			N	-0-					81

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					62
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					62
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					62
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1711	2	23	9	N	21					83
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1703	2	2	9	N	2					85
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					86

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					39
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					39
08	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	2			N	-0-					39
09	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					47
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					47
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					47
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	N	4					51
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					51
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					51

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					33
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					33
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					33
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6					39
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	422	2	10	9	N	9					48
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13					61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	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
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					56
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					56
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					58
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					59
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					59

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					42
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					42
06	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			N	-0-					42
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	847	2	8	9	N	7					49
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	844	2	3	9	N	3					52
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11					63

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					44
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					44
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	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
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					22
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					22
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-	10	1			12
07	1767	N	1023	-0-	-744	-0-	1022	2	1	9	N	1					13
08	1767	N	960	-0-	-807	-0-	960	2			N	-0-					13
09	1650	N	941	-0-	-709	-0-	941	2			N	-0-					13

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	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
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					37
05	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					37
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					37
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					37
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					37
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					78
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					78
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	443	2	2	9	N	2					80
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					80
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					81
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	700	2	1	9	N	1					82
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					82
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					82
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	707	2	3	9	N	3					85
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	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
04	1350	N	753	-0-	-597	-0-	751	2	2	9	N	2					46
05	1333	N	95	-0-	-1238	-0-	95	2			N	-0-					46
06	1140	N	635	-0-	-505	-0-	635	2			N	-0-					46
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					47
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3					50
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	N	10					60

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					154
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					154
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					154
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					154
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					154
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	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
04	1230	N	768	-0-	-462	-0-	753	2	15	9	N	14					114
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1232	2	29	9	N	26					140
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1072	2	10	9	N	9					149
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					156
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1196	2	7	9	N	6					162
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	N	12					174

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	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
04	840	N	317	-0-	-523	-0-	313	2	4	9	N	4					27
05	992	N	540	-0-	-452	-0-	536	2	4	9	N	4					31
06	810	N	492	-0-	-318	-0-	491	2	1	9	N	1					32
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					32
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					34
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					34

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	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
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					92
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					92
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					92
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					92
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					92
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	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
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-					26
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					26
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					26
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					26
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					26
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					34
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					34
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					34
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					34
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	3	N	-0-					42
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	3	N	-0-					42
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	-0-					42
07	620	N	232	-0-	-388	-0-	8	1	224	3	N	-0-					42
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	12	1	411	3	N	-0-					42
09	600	N	269	-0-	-331	-0-	9	1	260	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	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
04	690	N	92	-0-	-598	-0-	92	2			N	-0-					36
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					36
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					36
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					36
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					36
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	693	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	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
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	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
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	297	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	297	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	307	1	706	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	307	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	297	1	764	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	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
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	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
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					78
09	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	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
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					78
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					78
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					78
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					78
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					78
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	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
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	637	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	2	N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

04	480	N	467	-0-	-13	-0-	42 3	1 9	422	2	N	3					126
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	43 10	1 9	394	2	N	9					135
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	42 6	1 9	359	2	N	5					140
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	43	1	387	2	N	-0-					140
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	41	1	345	2	N	-0-					140
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	41	1	345	2	N	-0-					140

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	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
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	3	N	-0-					19
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					19
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-					19
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					19
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					19
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	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
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					6
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					6
06	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-					6
07	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					6
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					6
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					181
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					181
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					181
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					181
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	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
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					125
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					125
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					125
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					125
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					125
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	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
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					37
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					37
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					37
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					37
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					37
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					104
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					104
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					104
07	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					104
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					104
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	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
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					117
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1017	3	24	9	N	22					139
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					140
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1	105	1			36
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					36
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					36

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	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
04	1140	N	917	-0-	-223	-0-	889	3	28	9	N	25					116
05	1085	N	883	-0-	-202	-0-	868	3	15	9	N	14	111	1			19
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	861	3	19	9	N	17					36
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	893	3	13	9	N	12					48
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	N	13					61
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					61

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					141
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					141
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					141
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					141
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					141
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	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
04	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	3			N	-0-					29
05	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	3			N	-0-					29
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					29
07	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					29
08	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					29
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	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
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					96
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					96
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					96
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					96
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					96
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	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
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					124
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					124
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					124
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					124
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					124
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	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
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					22
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					22
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					22
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	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
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					39
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					39
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					39
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					39
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	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
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	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
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					10
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					10
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					10
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					10
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					10
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	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
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					167
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					167
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					167
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					167
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					167
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1008	3	205	9	N	186	190	1			110
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1058	3	165	9	N	150					260
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1016	3	87	9	N	79	273	1			66
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1047	3	154	9	N	140	170	1			36
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1061	3	237	9	N	215					251
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					251

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	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
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					16
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					16
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					16
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					16
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					16
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					16

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	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
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	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
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					18
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					18
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					18
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					18
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					18
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	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
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					54
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			N	-0-					54
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					54
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					54
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					54
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	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
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					20
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	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
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					19
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					19
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					19
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					19
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	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
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	1821	-0-	-325	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					31
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					31
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	3			N	-0-					31
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					31
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					31
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	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
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					148
05	1550	N	868	-0-	-682	-0-	868	3			N	-0-					148
06	1470	N	887	-0-	-583	-0-	887	3			N	-0-					148
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					148
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					148
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	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
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	799	3	34	9	N	31					69
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	799	3	33	9	N	30	81	1			18
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	771	3	2	9	N	2					20
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					20
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					20
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					20

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	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
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					77
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					77
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					77
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					77
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					77
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	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
04	1800	N	1175	-0-	-625	-0-	1175	3			N	-0-					151
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					151
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					151
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					151
08	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3			N	-0-					151
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	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
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6	9	N	5					72
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					72
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1201	3	8	9	N	7					79
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	3	17	9	N	15	83	1			11
08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					11
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					11

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	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
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					103
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					103
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	813	3	9	9	N	8					111
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					114
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	820	3	1	9	N	1					115
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					115

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	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
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	3	1	9	N	1					85
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					85
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					85
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					85
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					85

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	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
04	1500	X	1312	-0-	-188	-0-	1312	3			N	-0-					128
05	1364	X	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			N	-0-					128
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					128
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					128
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					128
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					152
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					152
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					152
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					152
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					152
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					23
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					23
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					23
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					23
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					14
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					14
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					14
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					30
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					30
06	1080	N	664	-0-	-416	-0-	664	3			N	-0-					30
07	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	3			N	-0-					30
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					30
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	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
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					139
05	1271	N	989	-0-	-282	-0-	989	3			N	-0-					139
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	3			N	-0-					139
07	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					139
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					139
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					139

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	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
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					17
05	3100	N	6837	-0-	3737	3737	6837	3			N	-0-					17
06	3000	N	975	-0-	-2025	1712	975	3			N	-0-					17
07	2699	N	987	-0-	-1712	-0-	987	3			N	-0-					17
08	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	976	3			N	-0-					17
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	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
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					101
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			N	-0-					101
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					101
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					101
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					101
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	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
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1590	3	4	9	N	4					32
05	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1368	3			N	-0-					32
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1297	3			N	-0-					32
07	1643	N	1256	-0-	-387	-0-	1256	3			N	-0-					32
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					32
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					32

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					16
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					16
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					16
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					16
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					16
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	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
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	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
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					172
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					172
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					172
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					172
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					172
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	N	4					113
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					124
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	3	17	9	N	15					139
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	371	3	15	9	N	14					153
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	357	3	12	9	N	11					164
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					164

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					5
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					5
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					5
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					5
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					5
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	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
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					42
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					42
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					42
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					42
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					42
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	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
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					12
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					12
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					12
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					12
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					12
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	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
04	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					90
05	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	-0-					90
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	843	3			N	-0-					90
07	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	3			N	-0-					90
08	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	3			N	-0-					90
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	631	3	30	9	N	27					78
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	13					91
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	3	11	9	N	10					101
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	614	3	14	9	N	13					114
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	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
04	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1102	3			N	-0-					107
05	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					107
06	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	3			N	-0-					107
07	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	3			N	-0-					107
08	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					107
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	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
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					195
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					195
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					195
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	946	3	2	9	N	2					197
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					197
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	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
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					175
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					175
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					175
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	121	1			55
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	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
04	1230	N	507	-0-	-723	-0-	507	3			N	-0-					40
05	1271	N	886	-0-	-385	-0-	884	3	2	9	N	2	2	8			40
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					40
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					40
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					40
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					40

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	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
04	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1045	3	22	9	N	20	20	8			31
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	787	3	22	9	N	20	20	8			31
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	634	3	20	9	N	18	18	8			31
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	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
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					35
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					35
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					35
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					35
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					35
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					115
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	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
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					29
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					29
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8			29
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	8			29
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	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
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1081	3	3	9	N	3					33
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	N	10					43
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					43
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	3	8	9	N	7					50
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1111	3	13	9	N	12					62
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					62

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	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
04	3000	N	2836	-0-	-164	5511	2824	3	12	9	N	11					211
05	3100	N	2771	-0-	-329	5182	2767	3	4	9	N	4					215
06	3000	N	2643	-0-	-357	4825	2628	3	15	9	N	14					229
07	3100	N	2605	-0-	-495	4330	2593	3	12	9	N	11					240
08	3100	N	2648	-0-	-452	3878	2639	3	9	9	N	8	182	1			66
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	1238					N	NO RPT					66

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					25
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					25
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					25
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					25
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					25
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					25

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	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
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					33
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					33
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					33
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					33
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					33
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	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
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	262	1	2734	2	N	10	10	1			9
							11	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	262	1	2873	2	N	11	10	1			10
							12	9									
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	N	5	10	1			5
							6	9									
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	302	1	2906	2	N	7	5	1			7
							8	9									
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	312	1	3006	2	N	10	11	1			6
							11	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					6

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	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
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	308	1	3209	2	N	26	24	1			26
							29	9									
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	341	1	3142	2	N	25	26	1			25
							28	9									
*06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	294	1	3059	2	N	13	26	1			12
							14	9									
*07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	333	1	3170	2	N	18	13	1			17
							20	9									
*08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	330	1	3084	2	N	23	26	1			14
							25	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					14

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	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
04	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	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
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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	79	1	406	3	Y	2					42
							2	9									
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	106	1	535	3	Y	1					43
							1	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	Y	2					45
							2	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	3					48
							3	9									
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	2					-0-
							2	9									
*09	600	N	589	-0-	-11	-0-	87	1	500	3	Y	2					52
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	165	1	841	3	Y	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	180	1	852	3	Y	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	91	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	92	1	387	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	552	-0-	-37	-0-	90	1	462	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					20
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-					20
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					20
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					20
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-					20
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	103	1	533	3	Y	2					23
							2	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	3	Y	-0-					23
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	445	3	Y	1					24
							1	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	174	1	891	3	Y	3					27
							3	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	763	3	Y	1					28
							1	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	644	3	Y	-0-					28

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	34	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	51	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	327	-0-	-14	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	293	-0-	-110	-0-	51	1	242	3	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	140	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	48	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	78	1	403	3	Y	16					151
							18	9									
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	87	1	435	3	Y	20					171
							22	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	Y	3					174
							3	9									
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	464	3	Y	22	165	1			31
							24	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	108	1	513	3	Y	21					52
							23	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	422	3	Y	16					68
							18	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	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
04	3000	N	3272	-0-	272	272	945	1	2304	3	Y	21					92
							23	9									
05	3100	N	2871	-0-	-229	43	775	1	2073	3	Y	21	75	1			38
							23	9									
06	3000	N	3043	-0-	43	86	1088	1	1941	3	Y	13					51
							14	9									
*07	3254	X	3168	-0-	-86	-0-	849	1	2300	3	Y	17					68
							19	9									
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	800	1	2299	3	Y	21	1	8			88
							23	9									
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	740	1	2073	3	Y	12					100
							13	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					22
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					22
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-					22
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-					22
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					22
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	113	1	478	3	Y	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	507	3	Y	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	340	-0-	-1	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	322	-0-	-19	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	299	-0-	-31	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	297	1	1532	3	Y	2					59
							2	9									
05	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	341	1	1711	3	Y	-0-					59
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	394	1	1665	3	Y	-0-					59
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	349	1	1784	3	Y	1					60
							1	9									
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1823	3	Y	1					61
							1	9									
*09	2027	N	1926	-0-	-101	-0-	286	1	1640	3	Y	-0-					61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	431	-0-	-3	-0-	71	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	361	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	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
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	107	-0-	-203	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	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
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	110	1	567	3	Y	-0-					5
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	116	1	584	3	Y	-0-					5
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	136	1	576	3	Y	-0-					5
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	3	Y	-0-					5
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	3	Y	-0-					5
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	103	1	589	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	146	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	157	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	178	1	750	3	Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	154	1	783	3	Y	-0-					-0-
*08	961	N	891	-0-	-70	-0-	155	1	736	3	Y	-0-					-0-
*09	895	N	850	-0-	-45	-0-	126	1	724	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	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
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	282	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	318	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	290	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	307	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	242	1	1393	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	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
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	154	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	182	1	913	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	Y	-0-					-0-
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	854	3	Y	-0-					-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	172	1	985	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	288	3	Y	4					42
							4	9									
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	46	1	229	3	Y	1					43
							1	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	2					45
							2	9									
*07	372	N	300	-0-	-72	-0-	49	1	250	3	Y	1					46
							1	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	296	3	Y	3					49
							3	9									
*09	300	N	281	-0-	-19	-0-	42	1	238	3	Y	1					50
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	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
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	339	1	1748	3	Y	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	315	1	1586	3	Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	300	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	374	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	457	1	2165	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	363	1	2084	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	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
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	293	1	1509	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	265	1	1334	3	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	315	1	1331	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	263	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	273	1	1292	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	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
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	-0-	1	8			18
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	66	1	722	3	Y	-0-	1	8			18
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	102	1	606	3	Y	-0-	1	8			18
01	806	N	392	-0-	-414	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					18
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	139	1	762	3	Y	-0-					18
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	184	1	732	3	Y	-0-					18
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	Y	-0-					18
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	139	1	697	3	Y	-0-					18
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	166	1	701	3	Y	-0-					18
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	150	1	764	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	159	1	754	3	Y	-0-					18
*09	870	N	807	-0-	-63	-0-	120	1	687	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	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
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	479	3	Y	2					144
							2	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	240	1	531	3	Y	14					158
							15	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	188	1	562	3	Y	7					165
							8	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	121	1	605	3	Y	4	1	8			168
							4	9									
*08	775	N	743	-0-	-32	-0-	166	1	575	3	Y	2					170
							2	9									
*09	718	N	653	-0-	-65	-0-	131	1	520	3	Y	2					172
							2	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	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
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	144	1	742	3	Y	-0-					9
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	156	1	785	3	Y	-0-					9
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-					9
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	714	3	Y	-0-					9
*08	775	N	282	-0-	-493	-0-	49	1	233	3	Y	-0-					9
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	116	1	665	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	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
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	253	1	1302	3	Y	-0-					45
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	304	1	1529	3	Y	-0-					45
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	345	1	1459	3	Y	7					52
							8	9									
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	329	1	1681	3	Y	11					63
							12	9									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1698	3	Y	4					67
							4	9									
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	276	1	1587	3	Y	1					68
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	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
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	91	1	471	3	Y	-0-					84
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	94	1	471	3	Y	-0-					84
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	Y	2					87
							2	9									
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	32	81	1			38
							35	9									
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	177	1	835	3	Y	5					43
							6	9									
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	1					44
							1	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	N	8					124
05	1984	N	1424	-0-	-560	-0-	1418	2	6	9	N	5					129
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7					136
07	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	1461	2	3	9	N	3					139
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	2	7	9	N	6					145
09	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2			N	-0-					145

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	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
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	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
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1157	2	4	9	N	4					118
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1					119
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	2	3	9	N	3					122
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	N	4					126
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					126
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					126

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	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
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					200
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					200
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					200
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					200
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					200
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	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
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	456	2	11	9	N	10					130
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	N	19					149
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15					164
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11					175
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	637	2	18	9	N	16	172	1			19
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	626	2	11	9	N	10					29

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	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
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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	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
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	49	1	443	3	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	747	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-
08	744	N	469	-0-	-275	-0-	55	1	414	3	N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	47	1	372	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	554	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	565	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	527	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	539	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	562	-0-	-461	-0-	476	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	473	1	184	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	450	1	786	3	N	-0-					33
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	465	1	1133	3	N	-0-					33
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	450	1	1173	3	N	-0-					33
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	1231	3	N	-0-					33
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	465	1	1166	3	N	-0-					33
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	450	1	1103	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	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
04	3090	X	1193	-0-	-1897	-0-	1193	3			Y	-0-					166
05	3565	X	1475	-0-	-2090	-0-	1405	3	70	9	Y	64	169	1			61
06	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	3395	3	6	9	Y	5					66
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3574	3	23	9	Y	21					87
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	Y	2					89
09	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	3230	3	13	9	Y	12					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	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
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	450	1	135	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	465	1	116	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	450	1	53	3	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	465	1	193	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	465	1	214	3	N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	450	1	119	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	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
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	451	1	8	3	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	559	1	962	3	N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	544	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	570	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	534	1	512	3	N	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	555	1	832	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	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
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					20
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					20
06	1200	N	327	-0-	-873	-0-	327	3			N	-0-					20
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					20
08	1333	N	305	-0-	-1028	-0-	305	3			N	-0-					20
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	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
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					116
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					116
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					116
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					116
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					116
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	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
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	523	1	655	3	N	-0-					-0-
05	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	528	1	743	3	N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	547	1	751	3	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	569	1	779	3	N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	539	1	706	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	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
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					35
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					35
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					35
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					35
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					35
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					35

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	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
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	212	3	N	14					212
							15	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	483	1	184	3	N	5	168	1			49
							6	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	484	1	327	3	N	16					65
							18	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	480	1	142	3	N	19					84
							21	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	485	1	147	3	N	20					104
							22	9									
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	467	1	132	3	N	16					120
							18	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	634	1	1655	3	N	-0-					63
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	610	1	1488	3	N	1					64
							1	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	557	1	1013	3	N	1					65
							1	9									
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	578	1	1043	3	N	-0-					65
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	634	1	1264	3	N	-0-					65
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	595	1	1146	3	N	-0-					65

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

04	9	N	-0-	-0-	-9	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	534	-0-	-576	-0-	534	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1	9	N	1					20
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					20
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					20
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					20
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					20
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					15
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					15
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					15
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					15
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					15
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					15
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					17
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	749	3	15	9	N	14			91
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	827	3	10	9	N	9			100
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			100
07	775	N	295	-0-	-480	-0-	295	3			N	-0-			100
08	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-			100
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			100

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

04	330	N	306	-0-	-24	-0-	297	3	9	9	N	8			61
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-			61
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5			66
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			66
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3			69
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			69

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	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
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	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
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					28
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					28
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					28
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					32
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					32
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					32
08	806	N	657	-0-	-149	-0-	654	3	3	9	N	3					35
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					35

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	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
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-					43
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	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
04	1020	N	687	-0-	-333	-0-	45	1	628	2	N	13					82
							14	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	N	6					88
							7	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	7					95
							8	9									
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	39	1	577	2	N	3	85	1			13
							3	9									
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	44	1	631	2	N	3					16
							3	9									
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	14					30
							15	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2392	-0-	-956	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1979	-0-	-1261	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1958	-0-	-1266	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					52
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					52
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					52
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					52
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					52
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					53

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					11
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					11
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					11
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					11
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7					81
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	N	7					88
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	2	8	9	N	7					95
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3	41	1			57
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9	N	6					63
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	2	6	9	N	5					68

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	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
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2066	2	24	9	N	22					93
05	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	1860	2	19	9	N	17					110
06	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1967	2	10	9	N	9	89	1			30
07	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2035	2	7	9	N	6					36
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	N	14					50
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2240	2	13	9	N	12					62

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	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
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	351	1	773	2	N	36					91
							40	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	362	1	748	2	N	37					128
							41	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	351	1	694	2	N	28					156
							31	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	362	1	706	2	N	19	130	1			45
							21	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	362	1	702	2	N	23					68
							25	9									
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	348	1	663	2	N	19					87
							21	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					22
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					22
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					22
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					13
05	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	2			N	-0-					13
06	390	N	340	-0-		-50	-0-	340	2			N	-0-					13
07	341	N	338	-0-		-3	-0-	338	2			N	-0-					13
08	341	N	326	-0-		-15	-0-	326	2			N	-0-					13
09	330	N	258	-0-		-72	-0-	258	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

04	753	N	753	-0-		-0-	-0-	95	1	655	2	N	3					164
								3	9									
05	794	N	794	-0-		-0-	-0-	105	1	687	2	N	2					166
								2	9									
06	780	N	778	-0-		-2	-0-	100	1	676	2	N	2					168
								2	9									
07	775	N	644	-0-		-131	-0-	75	1	567	2	N	2					170
								2	9									
08	806	N	737	-0-		-69	-0-	90	1	647	2	N	-0-					170
09	780	N	651	-0-		-129	-0-	70	1	581	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

04	457	N	457	-0-		-0-	-0-	446	2	11	9	N	10					173
05	930	N	496	-0-		-434	-0-	488	2	8	9	N	7					180
06	480	N	359	-0-		-121	-0-	348	2	11	9	N	10					190
07	566	N	566	-0-		-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					193
*08	594	N	594	-0-		-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					195
09	360	N	NO RPT	-0-		-360	-0-					N	NO RPT					195

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

04	14B2 EXT		137	-0-		137	137	137	3			N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	137					N	-0-					51
09	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	137					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

04	231	N	231	-0-		-0-	-0-	79	1	152	3	N	-0-					1
05	219	N	219	-0-		-0-	-0-	84	1	135	3	N	-0-					1
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	96	1	134	3	N	-0-					1
07	234	N	234	-0-		-0-	-0-	99	1	135	3	N	-0-					1
08	217	N	144	-0-		-73	-0-	66	1	78	3	N	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

04	840	N	813	-0-		-27	-0-	139	1	674	3	Y	-0-					7
05	933	N	933	-0-		-0-	-0-	159	1	774	3	Y	-0-					7
06	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	149	1	879	3	Y	-0-					7
07	917	N	917	-0-		-0-	-0-	145	1	772	3	Y	-0-					7
08	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	153	1	857	3	Y	-0-					7
*09	907	N	907	-0-		-0-	-0-	140	1	767	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	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
04	1800	N	1148	-0-	-652	-0-	64	1	1084	3	Y	-0-					136
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	73	1	1236	3	Y	1	70	1			57
							1	9									
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	110	1	1139	3	Y	4	1	1			60
							4	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	193	1	1166	3	Y	-0-					60
08	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	88	1	1144	3	Y	-0-					60
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-					60

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

04	510	#	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					100
05	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					100
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					100
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					100
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					100
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					16
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					16
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					16
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					16
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					16
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					72
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					72
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					72
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					72
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					72
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	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
04	450 #	273	-0-	-177	-0-	119	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	119	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	119	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	279 #	119	-0-	-160	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
08	403 #	246	-0-	-157	-0-	119	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	230	-0-	-160	-0-	119	1	111	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					4
05	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4
06	330 #	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					4
07	341 #	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-					4
08	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					4
09	270 #	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	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
04	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	3	Y	7					49
						8	9									
05	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	3	Y	7					56
						8	9									
06	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	3	Y	7					63
						8	9									
07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	6					69
						7	9									
08	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	3	Y	4					73
						4	9									
*09	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	8					81
						9	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	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
04	1170	#	971	-0-	-199	-0-	79	1	890	3	Y	2					63
							2	9									
05	1209	#	1009	-0-	-200	-0-	74	1	929	3	Y	5					68
							6	9									
06	1050	#	959	-0-	-91	-0-	67	1	892	3	Y	-0-					68
07	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1019	3	Y	6					74
							7	9									
08	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	3	Y	4					78
							4	9									
*09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	Y	2					80
							2	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	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
04	1230	#	1044	-0-	-186	-0-	70	1	971	3	Y	3					37
							3	9									
05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	77	1	1024	3	Y	3					40
							3	9									
06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	62	1	932	3	Y	1					41
							1	9									
07	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	3	Y	3					44
							3	9									
08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1114	3	Y	1					45
							1	9									
*09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	3	Y	3					48
							3	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	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
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					9
05	837	#	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	3	N	-0-					9
06	810	#	747	-0-	-63	-0-	39	1	708	3	N	-0-					9
07	837	#	790	-0-	-47	-0-	46	1	744	3	N	-0-					9
*08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	780	#	769	-0-	-11	-0-	40	1	728	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	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
04	1620	#	1552	-0-	-68	-0-	84	1	1455	3	Y	12					187
							13	9									
05	1643	#	1518	-0-	-125	-0-	85	1	1421	3	Y	11					198
							12	9									
06	1590	#	1589	-0-	-1	-0-	83	1	1485	3	Y	19					217
							21	9									
07	1643	#	1591	-0-	-52	-0-	88	1	1492	3	Y	10					227
							11	9									
08	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1532	3	Y	10	169	1			68
							11	9									
09	1590	#	1571	-0-	-19	-0-	83	1	1473	3	Y	14					82
							15	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	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
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					6
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					6
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					6
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					6
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					6
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	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
04	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	3	Y	-0-					5
05	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	3	Y	-0-					5
06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					5
07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-					5
08	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	987	3	Y	-0-					5
*09	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	-0-					5

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	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
04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	3	Y	-0-					10
05	983	R	983	-0-	-0-	-0-	56	1	927	3	Y	-0-					10
06	960	#	943	-0-	-17	-0-	54	1	889	3	Y	-0-					10
07	992	#	986	-0-	-6	-0-	59	1	927	3	Y	-0-					10
08	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	Y	47	57	1			-0-
							52	9									
09	960	#	954	-0-	-6	-0-	56	1	895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	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
04	900	#	617	-0-	-283	-0-	32	1	584	3	Y	1					17
							1	9									
05	930	#	497	-0-	-433	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					17
06	840	#	719	-0-	-121	-0-	34	1	685	3	Y	-0-					17
07	868	#	708	-0-	-160	-0-	36	1	671	3	Y	1					18
							1	9									
08	837	#	698	-0-	-139	-0-	36	1	662	3	Y	-0-					18
09	720	#	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	Y	-0-					18

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	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
04	900	#	893	-0-	-7	-0-	51	1	842	3	Y	-0-					22
05	945	R	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	3	Y	-0-					22
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	3	Y	-0-					22
07	932	R	932	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	-0-					22
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	Y	-0-					22
*09	866	R	866	-0-	-0-	-0-	51	1	815	3	Y	-0-					22

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	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
04	390	#	148	-0-	-242	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					7
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	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
04	930	#	897	-0-	-33	-0-	78	1	795	2	N	22					223
							24	9									
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	55					278
							61	9									
06	930	#	818	-0-	-112	-0-	78	1	701	2	N	35	165	1			148
							39	9									
07	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	20					168
							22	9									
*08	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	N	21					189
							23	9									
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					189

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	54	1	172	2	N	-0-					44
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	2	N	-0-					44
06	210	#	174	-0-	-36	-0-	54	1	120	2	N	-0-					44
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	56	1	191	2	N	-0-					44
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					44
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

04	720	#	677	-0-	-43	-0-	655	3	22	9	N	20					25
05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	690	3	31	9	N	28					53
06	720	#	664	-0-	-56	-0-	656	3	8	9	N	7					60
07	744	#	678	-0-	-66	-0-	668	3	10	9	N	9					69
08	744	#	687	-0-	-57	-0-	679	3	8	9	N	7					76
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					76

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	870	#	832	-0-	-38	-0-	135	1	696	3	Y	1					50
							1	9									
05	899	#	851	-0-	-48	-0-	140	1	704	3	Y	6					56
							7	9									
06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	175	1	738	3	Y	3					59
							3	9									
*07	922	R	922	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	10					69
							11	9									
*08	899	#	792	-0-	-107	-0-	138	1	652	3	Y	2					71
							2	9									
*09	870	#	796	-0-	-74	-0-	118	1	677	3	Y	1					72
							1	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	62	#	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	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
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					13
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	3	Y	-0-					13
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	3	Y	-0-					13
*07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					13
*08	279	#	254	-0-	-25	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					13
*09	270	#	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	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
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					20
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					20
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					20
*07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					20
*08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	-0-					20
*09	120	#	119	-0-	-1	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	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
04	2970		2409	-0-	-561	-0-	114	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	3069		2482	-0-	-587	-0-	117	1	2365	3	Y	-0-					-0-
06	2970		2354	-0-	-616	-0-	112	1	2242	3	Y	-0-					-0-
07	2398		2398	-0-	-0-	-0-	120	1	2278	3	Y	-0-					-0-
08	2437		2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					-0-
*09	2357		2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	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
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					25
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	6	1	196	3	Y	-0-					25
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					25
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					25
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					25
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					25

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					41
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					41
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					41
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					41
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					23
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					23
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	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
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		553	-0-	553	553	90	1	463	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	578	-0-	-322	231	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
*09	765	N	534	-0-	-231	-0-	79	1	455	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	154	1	650	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		872	-0-	872	872	143	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	940	-0-	40	912	164	1	776	3	Y	-0-					-0-
*09	1813	N	901	-0-	-912	-0-	134	1	767	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	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
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	156	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	186	1	785	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		996	-0-	996	996	163	1	833	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	1035	-0-	135	1131	180	1	855	3	Y	-0-					-0-
*09	2083	N	952	-0-	-1131	-0-	142	1	810	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	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
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					1
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					1
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		270	-0-	270	270	44	1	226	3	Y	-0-					1
*08	547	N	277	-0-	-270	-0-	48	1	229	3	Y	-0-					1
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	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
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	65	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	67	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	67	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	3	N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	66	1	1123	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	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
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	192	1	1577	3	Y	20					121
							22	9									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	203	1	1699	3	Y	1	71	1			51
							1	9									
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	188	1	1524	3	Y	20	1	1			70
							22	9									
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	206	1	1669	3	Y	11					81
							12	9									
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	185	1	1598	3	Y	10					91
							11	9									
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	193	1	1596	3	Y	15					106
							17	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

04	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	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
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					165
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					165
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					165
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					165
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	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
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	960	N	695	-0-	-265	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					71
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					71
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					71
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					71
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

M O	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	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
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	997	3	186	9	N	169	169	1			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	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
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					136
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					136
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					136
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					136
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					136
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					17
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					17
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					17
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					17
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	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
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	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
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	3	Y	-0-					7
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	-0-					7
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	Y	-0-					7
*01	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	95	1	1864	3	Y	-0-					7
*02	1856	N	1820	-0-	-36	-0-	86	1	1734	3	Y	-0-					7
*03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	91	1	1834	3	Y	-0-					7
*04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	88	1	1749	3	Y	-0-					7
*05	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	89	1	1776	3	Y	-0-					7
*06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	85	1	1705	3	Y	-0-					7
*07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	91	1	1744	3	Y	-0-					7
*08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	90	1	1725	3	Y	-0-					7
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

04	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	48	1	1250	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

04	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	77	1	2119	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	78	1	2149	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	80	1	2164	3	Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	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
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	33	1	887	3	Y	-0-	89	1			-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	35	1	928	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	34	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	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
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	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
04	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	35	1	1004	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	35	1	1023	3	Y	-0-					2
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	3	Y	-0-					2
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	-0-					2
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1444	3	Y	-0-					2
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	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
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	40	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	41	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	3	Y	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	55	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	54	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	52	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	57	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	56	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	52	1	1408	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

04	1920	N	1087	-0-	-833	-0-	1087	3			N	-0-					24
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					24
06	1050	N	596	-0-	-454	-0-	596	3			N	-0-					24
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	55	1	1617	3	N	-0-					24
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	51	1	1669	3	N	-0-					24
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	93	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	93	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	93	1	2073	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	93	1	2052	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	93	1	2001	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	93	1	2050	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	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
04	330	#	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	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
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	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
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			174
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	257	2	6	9	N	5	5	8			174
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	220	2	4	9	N	4	4	8			174
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6	156	1	5	8	19
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	182	2	7	9	N	6					25
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	2	13	9	N	12	5	8			32

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					101
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	N	1					102
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					103
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					103
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					103
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					103

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	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
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					154
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	243	2	3	9	N	3					157
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	258	2	1	9	N	1					158
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					159
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					159
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					159

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	3	47	1			-0-
							88	3	3	9							
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							97	3	2	9							
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	Y	-0-	119	1			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	64	4	1			60
							70	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	24					84
							26	9									
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	23	1	433	3	Y	13					97
							14	9									
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	28	1	459	3	Y	17					114
							19	9									
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	17	74	1			57
							19	9									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	15			25
							17	9							
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	9			34
							10	9							
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	Y	4			38
							4	9							
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	Y	7			45
							8	9							
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	12			57
							13	9							
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	8			65
							9	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			24
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			24
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-			24
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			24
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			24
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	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
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	684	-0-	-396	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					117
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					117
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					117
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					117
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					117
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	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
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	2					78
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					78
06	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	3					81
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					82
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					84
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

04	0	#	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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	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
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					143
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					144
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	258	3	6	9	N	5					149
07	434	N	232	-0-	-202	-0-	222	3	10	9	N	9					158
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5					163
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	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
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					30
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	496	N	167	-0-	-329	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

04	2790	#	2207	-0-	-583	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	2230	-0-	-467	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2610	#	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2635	#	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2604	#	2402	-0-	-202	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2460	#	2199	-0-	-261	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	553	3	14	9	N	13					28
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	3	12	9	N	11					39
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8					47
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9					56
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	454	3	8	9	N	7					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

04	1350	N	663	-0-	-687	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					78
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					78
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					78
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					78
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					78
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					172
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					172
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					172
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					172
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					172
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					117
05	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					117
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					117
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					117
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117
09	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					117

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

04	870	#	718	-0-	-152	-0-	718	3			N	-0-					28
05	899	#	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					28
06	840	#	604	-0-	-236	-0-	604	3			N	-0-					28
07	837	#	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					28
08	775	#	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-					28
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	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
04	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1240	#	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1260	#	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	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
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	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
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					137
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					137
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					137
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	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
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					41
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					41
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					41
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					41
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					41
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6969	2	11	9	N	10					82
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7716	2	24	9	N	22					104
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7715	2	26	9	N	24					128
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7996	2	35	9	N	32					160
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7392	2	33	9	N	30					190
*09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7260	2	41	9	N	37	179	1			48

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	44	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	573	-0-	-267	-0-	33	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	632	-0-	-236	-0-	35	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	303	-0-	-472	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	777	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					13
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	2	14	1			1
							2	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	Y	-0-					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					1
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	72	1	1365	3	Y	-0-					37
05	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	75	1	1371	3	Y	-0-	35	1			-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	73	1	1408	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	65	1	1183	3	Y	-0-					9
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1214	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	66	1	1196	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	64	1	1180	3	Y	-0-					2
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	57	1	1040	3	Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	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
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

04	60390	X	NO RPT	-0-	-60390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
*09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	12					96
							13	9									
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	N	-0-					96
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	45	1	154	2	N	-0-					96
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	55	1	178	2	N	-0-					96
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	75	1	358	2	N	-0-					96
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-					96

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	-0-					117
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	439	2	N	-0-					117
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	N	-0-					117
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	75	1	503	2	N	-0-					117
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	2	N	-0-					117
09	450	N	37	-0-	-413	-0-	15	1	22	2	N	-0-					117

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

04	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	132	1	1523	2	N	3					93
							3	9									
05	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	145	1	1540	2	N	5					98
							6	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	2					100
							2	9									
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	132	1	1348	2	N	3					103
							3	9									
08	1705	N	326	-0-	-1379	-0-	25	1	300	2	N	1					104
							1	9									
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	150	1	2043	2	N	4					108
							4	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

04	390	N	365	-0-	-25	-0-	40	1	312	2	N	12					154
							13	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	40	1	312	2	N	13					167
							14	9									
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	35	1	258	2	N	6					173
							7	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	49	1	303	2	N	-0-					173
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	45	1	301	2	N	-0-	75	1			98
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-					98

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					16
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-					16
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	25	1	131	2	N	-0-					16
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	2	N	-0-					16
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	10	1	50	2	N	-0-					16
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-					5
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	2	N	-0-					5
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	-0-					5
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					5
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	20	1	40	2	N	-0-					5
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	15	1	21	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	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
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	47	1	49	2	N	15					145
							17	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	N	20	63	1			102
							22	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	50	1	83	2	N	13					115
							14	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	55	1	96	2	N	18	119	1			14
							20	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	40	1	87	2	N	17					31
							19	9									
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	30	1	62	2	N	14					45
							15	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	2	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	50	1	506	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	N	-0-					-0-
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					9
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	-0-					9
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					9
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-					9
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-					9
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					6
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					6
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					6
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					6
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

04	870	N	812	-0-	-58	-0-	100	1	712	2	N	-0-					78
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	N	-0-					78
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	120	1	760	2	N	-0-					78
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	105	1	711	2	N	-0-					78
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	85	1	676	2	N	-0-					78
09	870	N	570	-0-	-300	-0-	50	1	520	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	60	1	831	2	N	-0-					66
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	75	1	856	2	N	-0-					66
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	N	-0-					66
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	50	1	635	2	N	-0-					66
08	930	N	598	-0-	-332	-0-	35	1	563	2	N	-0-					66
09	990	N	561	-0-	-429	-0-	30	1	531	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	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
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	5	2	11	9	N	10					65
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	2	2	6	9	N	5					70
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	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
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	150	1	2196	2	N	15					146
							17	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2030	2	N	9	139	1			16
							10	9									
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	155	1	2053	2	N	11					27
							12	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	150	1	2021	2	N	8					35
							9	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	16					51
							18	9									
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1940	2	N	5					56
							6	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-					53
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	15	1	19	2	N	-0-					53
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	10	1	15	2	N	-0-					53
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	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
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	70	1	745	2	N	2					140
							2	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	2	N	-0-					140
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	-0-					140
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	45	1	672	2	N	-0-					140
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	35	1	650	2	N	-0-					140
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	50	1	654	2	N	-0-	74	1			66

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	-0-					32
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	559	2	N	-0-					32
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	-0-					32
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	N	-0-					32
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	-0-					32
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-					32

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	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
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	130	1	1228	2	N	1					138
							1	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	145	1	1250	2	N	4					142
							4	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	145	1	1233	2	N	2					144
							2	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	160	1	1297	2	N	3					147
							3	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	N	1					148
							1	9									
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	150	1	1263	2	N	-0-	109	1			39

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	64	1	615	2	N	-0-					15
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-					15
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	50	1	510	2	N	-0-					15
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	680	2	N	-0-					15
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	35	1	527	2	N	-0-					15
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	N	-0-					50
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-					50
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	N	-0-					50
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	-0-					50
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	52	1	501	2	N	-0-					50
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	40	1	476	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	N	-0-					52
05	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	135	1	1372	2	N	8					60
							9	9									
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	130	1	1324	2	N	4					64
							4	9									
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	150	1	1416	2	N	1					65
							1	9									
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	145	1	1400	2	N	1					66
							1	9									
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	130	1	1356	2	N	-0-					66

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	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
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	120	1	1576	2	N	2					59
							2	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	100	1	1349	2	N	2					61
							2	9									
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	90	1	1303	2	N	-0-					61
07	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	105	1	1517	2	N	2					63
							2	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	N	5					68
							6	9									
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	100	1	1205	2	N	3					71
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	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
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	751	2	N	5					68
							6	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	697	2	N	4					72
							4	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	80	1	649	2	N	3					75
							3	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-					75
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	75	1	650	2	N	-0-	60	1			15
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					15

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	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
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	51	1	308	2	N	5					65
							6	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	51	1	317	2	N	2					67
							2	9									
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	50	1	299	2	N	2					69
							2	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	328	2	N	4					73
							4	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	3	46	1			30
							3	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	50	1	271	2	N	7					37
							8	9									

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	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
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	N	-0-					144
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	-0-					144
06	960	N	740	-0-	-220	-0-	50	1	690	2	N	-0-					144
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	50	1	684	2	N	-0-					144
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	45	1	670	2	N	-0-	102	1			42
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	35	1	613	2	N	-0-					42

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	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
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	135	1	997	2	N	5					124
							6	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	922	2	N	-0-					124
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	140	1	959	2	N	5					129
							6	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	918	2	N	7					136
							8	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	5	126	1			15
							6	9									
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	90	1	841	2	N	5					20
							6	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	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
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	75	1	1009	2	N	1					125
							1	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	65	1	953	2	N	-0-					125
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	78	1	1188	2	N	2					127
							2	9									
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	60	1	956	2	N	-0-					127
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	50	1	860	2	N	-0-	99	1			28
09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	45	1	828	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	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
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					27
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					27
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					27
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	158	2	15	9	N	14					142
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	136	2	14	9	N	13					155
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	91	2	8	9	N	7					162
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	129	2	11	9	N	10					172
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	N	6					178
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					178

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	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
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					53
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					53
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					53
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					53
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					53
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	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
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	2	N	-0-			20
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-			20
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	57	1	307	2	N	-0-			20
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	2	N	-0-			20
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	2	N	-0-			20
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	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
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-			75
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			75
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			75
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			75
08	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	3			N	-0-			75
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			75

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	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
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			2
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			2
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			2
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			2
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			2
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-			2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	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
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	76	3	2	9	N	2			30
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	3	2	9	N	2			32
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	N	1			33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1			34
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			34
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-			34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			7
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			7
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			7
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			7
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-			7
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-			7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	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
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	508	3	1	9	N	1					20
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					20
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					20
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					20
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					20
09	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	360	-0-	-818	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	840	N	325	-0-	-515	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	450	1	401	3	N	-0-					65
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	465	1	446	3	N	-0-					65
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	450	1	647	3	N	-0-					65
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	465	1	469	3	N	-0-					65
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	465	1	477	3	N	-0-					65
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	450	1	298	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	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
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					3
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					3
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					3
07	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					3
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

04	390	N	149	-0-	-241	B	-0-	149	2			N	-0-				31
05	372	N	69	-0-	-303	B	-0-	69	2			N	-0-				31
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-				31
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-				31
08	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-				31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

04	1470	N	1362	-0-	-108	B	-0-	1362	3			N	-0-				129
05	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-				129
06	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-				129
07	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1598	3	139	9	N	126				255
08	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-				255
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	B	-0-					N	NO RPT				255

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					62
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					62
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					62
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					62
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	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
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					39
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					39
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					39
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	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
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					10
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6					16
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3					19
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3					22
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					26

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					9
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	Y	7					16
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					19
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3					22
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					26

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					16
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					19
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3					22
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3					25
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					26

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	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
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					10
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	Y	6					16
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					19
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4					23
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					26
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					27

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	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
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					50
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					50
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					50
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					50
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	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
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					125
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					125
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	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
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	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
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					115
05	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					115
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					115
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					115
09	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	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
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			9
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	800	2	6	9	N	5	5	8			9
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					9
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					9
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			9
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	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
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					29
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					29
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					29
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					87
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					87
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					87
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					87
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	280	3	95	9	N	86					173
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					173

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					35
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					35
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					35
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	307	3	95	9	N	86					121
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					121
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					121

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	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
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	279	3	2	9	N	2					91
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					91
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					91
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	253	3	102	9	N	93					184
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					184
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					184

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1584	3	2	9	N	2					174
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					174
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-					174
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1540	3	108	9	N	98					272
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1547	3	1	9	N	1					273
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					273

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					83
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					83
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					83
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	183	3	91	9	N	83					166
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					166
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					166

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	340	-0-	-50	-0-	71	1	269	2	N	-0-					-0-
07	403	#	376	-0-	-27	-0-	88	1	288	2	N	-0-					-0-
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	49	1	148	2	N	-0-					-0-
*09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

04	1260	#	989	-0-	-271	-0-	87	1	902	2	N	-0-					-0-
05	1240	#	776	-0-	-464	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	262	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	295	1	886	2	N	-0-					-0-
09	990	#	934	-0-	-56	-0-	103	1	831	2	N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	28					171
							31	9									
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	488	2	40	9	N	36					207
06	571	R	571	-0-	-0-	-0-	113	1	426	2	N	29	165	1			71
							32	9									
07	602	R	602	-0-	-0-	-0-	134	1	436	2	N	29					100
							32	9									
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	142	1	428	2	N	37					137
							41	9									
*09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	26					163
							29	9									

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	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
04	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1056	3	33	9	N	30					148
05	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1075	3	29	9	N	26					174
06	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1256	3	8	9	N	7					181
07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	975	3	45	9	N	41	163	1			59
08	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6					65
*09	773	R	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10					75

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	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
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	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
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					21
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					21
06	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					21
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					21
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					21
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	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
04	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					98
05	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					98
06	630	#	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					98
07	744	#	397	-0-	-347	-0-	397	3			N	-0-					98
08	744	#	444	-0-	-300	-0-	444	3			N	-0-					98
09	720	#	140	-0-	-580	-0-	140	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	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
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	N	24					135
05	465	#	459	-0-	-6	-0-	437	3	22	9	N	20					155
06	450	#	421	-0-	-29	-0-	398	3	23	9	N	21					176
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					176
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					176
09	450	#	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-	147	0			29

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	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
04	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1006	2	7	9	N	6					184
05	899	#	728	-0-	-171	-0-	715	2	13	9	N	12					196
06	870	#	346	-0-	-524	-0-	333	2	13	9	N	12	170	1			38
07	1054	#	974	-0-	-80	-0-	965	2	9	9	N	8					46
08	1054	#	777	-0-	-277	-0-	770	2	7	9	N	6					52
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					52

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	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
04	630	#	510	-0-	-120	-0-	501	2	9	9	N	8					25
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					25
06	660	#	239	-0-	-421	-0-	235	2	4	9	N	4					29
07	682	#	232	-0-	-450	-0-	228	2	4	9	N	4					33
*08	791	R	791	-0-	-0-	-0-	785	2	6	9	N	5					38
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					38

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

04	647	R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					41
05	775	#	474	-0-	-301	-0-	450	2	24	9	N	22					63
06	750	#	677	-0-	-73	-0-	676	2	1	9	N	1					64
07	806	#	565	-0-	-241	-0-	559	2	6	9	N	5					69
*08	819	R	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4					73
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					73

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

04	0	#	-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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	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
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					3
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					3
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					3
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	2	1			1
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					1

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	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
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	192	2	7	9	N	6					119
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	N	6					125
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	190	2	9	9	N	8					133
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	176	2	12	9	N	11	65	1			79
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6					85
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					92

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	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
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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
05	713	N	406	-0-	-307	-0-	406	2			N	-0-					2
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					2
07	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	2			N	-0-					2
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					2
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					2

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					11
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					11
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					11
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					11
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					11
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					122
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					122
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					122
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					122
08	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			Y	-0-					122
09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	1056	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					33
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					33
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					33
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					33
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					33
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					34
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					34
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					34
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					34
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	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
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					55
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					55
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					55
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					55
08	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	3			N	-0-					55
*09	3000	N	3313	-0-	313	708	3313	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					109
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					109
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					109
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					109
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					84
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					84
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					84
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					84
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					84
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					44
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					44
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					44
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					44
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

04	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

04	390	N	389	-0-	-1	-0-	381	3	8	9	N	7					44
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	496	3	15	9	N	14					58
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	3	14	9	N	13					71
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	3	17	9	N	15					86
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	412	3	30	9	N	27					113
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-	56	1			57

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	N	17	110	1			20
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					31
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					41
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	N	20					61
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					61
09	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1058	2	7	9	N	6					67

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	120	1	794	2	N	24					32
							26	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	26					58
							29	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	885	2	N	10					68
							11	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	943	2	N	47	84	1			31
							52	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	17					48
							19	9									
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	115	1	872	2	N	24					72
							26	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					93
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					93
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					93
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					93
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2	72	1			23
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					23

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	450	1	404	3	N	-0-					97
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	465	1	490	3	N	-0-					97
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	450	1	636	3	N	-0-					97
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-					97
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	465	1	373	3	N	-0-					97
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	450	1	253	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	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
04	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					33
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					33
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					33
*08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					33
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					35
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					35
*08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					35
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					78
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					78
06	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					78
07	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					78
08	558	#	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					78
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	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
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

04	300	#	213	-0-	-87	-0-	90	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	213	-0-	-35	-0-	93	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	90	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	93	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	93	1	83	3	Y	-0-					-0-
*09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

04	1110	#	843	-0-	-267	-0-	843	3			Y	-0-	42	1			8
05	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1041	3	9	9	Y	8	1	1			15
06	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	Y	12					27
07	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					27
08	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					27
*09	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	Y	2					29

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

04	1410	#	1161	-0-	-249	-0-	1135	3	26	9	Y	24					131
05	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	119	1			28
06	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1729	3	25	9	Y	23					51
07	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1839	3	55	9	Y	50	25	1			76
08	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1632	3	10	9	Y	9					61
*09	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1569	3	20	9	Y	18					79

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					5
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					5
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					5
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					5
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					5
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

04	876	R	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	31	1			-0-
05	926	R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	1	1			3
06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	Y	5					8
07	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	3			Y	-0-					8
08	930	#	852	-0-	-78	-0-	852	3			Y	-0-					8
09	900	#	858	-0-	-42	-0-	857	3	1	9	Y	1					9

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	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
04	1950	#	1746	-0-	-204	-0-	1745	3	1	9	Y	1	60	1			3
05	1984	#	1635	-0-	-349	-0-	1622	3	13	9	Y	12	2	1			13
06	2054	R	2054	-0-	-0-	-0-	2036	3	18	9	Y	16					29
07	1953	#	1903	-0-	-50	-0-	1900	3	3	9	Y	3					32
*08	1953	#	1876	-0-	-77	-0-	1876	3			Y	-0-	29	1			3
*09	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2072	3	15	9	Y	14	1	1			16

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

04	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	3	Y	2					21
							2	9									
05	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	3					24
							3	9									
06	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	Y	3					27
							3	9									
07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	3	Y	-0-					27
08	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	-0-	20	1			5
*09	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	3	Y	6	1	1			10
							7	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1328	3	Y	26					132
							29	9									
05	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	3	Y	29	54	1			107
							32	9									
06	1410	#	1375	-0-	-35	-0-	129	1	1214	3	Y	29					136
							32	9									
07	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	135	1	1286	3	Y	196	149	1			183
							216	9									
08	1457	#	1443	-0-	-14	-0-	136	1	1270	3	Y	34					66
							37	9									
09	1410	#	1215	-0-	-195	-0-	115	1	1080	3	Y	18					84
							20	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	103	1	216	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	105	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	102	1	218	3	N	-0-					-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	106	1	221	3	N	-0-					-0-
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	106	1	220	3	N	-0-					-0-
*09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	102	1	213	3	N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	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
04	690	#	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-	47	1			6
05	713	#	708	-0-	-5	-0-	689	3	19	9	N	17	2	1			21
06	718	R	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18					39
07	741	R	741	-0-	-0-	-0-	720	3	21	9	N	19					58
08	737	R	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	Y	4	56	1			6
*09	743	R	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	3	1			27

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

04	330	#	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					54
05	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					54
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					54
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					54
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					54
09	330	#	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					41
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					41
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					41
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

04	651	R	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12					54
05	625	R	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11					65
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	586	2	14	9	N	13					78
07	682	#	560	-0-	-122	-0-	550	2	10	9	N	9					87
08	682	#	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					87
09	660	#	530	-0-	-130	-0-	512	2	18	9	N	16					103

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	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
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	#	170	-0-	-160	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	341	#	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

04	510	#	446	-0-	-64	-0-	440	3	6	9	N	5					82
05	527	#	410	-0-	-117	-0-	407	3	3	9	N	3					85
06	510	#	447	-0-	-63	-0-	445	3	2	9	N	2					87
07	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					87
08	496	#	430	-0-	-66	-0-	424	3	6	9	N	5					92
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					92

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	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
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					40
05	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					40
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					40
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					40
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					40
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	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
04	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					26
05	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					26
06	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					26
07	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					26
08	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					26
09	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	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
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	482	3	6	9	N	5					120
05	558	#	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					120
06	540	#	396	-0-	-144	-0-	394	3	2	9	N	2					122
07	558	#	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	N	2					124
08	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					124
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					124

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	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
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	N	8					8
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	371	3	15	9	N	14					22
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

M O	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

M O	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10-08-2015

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
06	210	N	60	-0-	-150	B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	210	N	146	-0-	-64	B	-0-	146	3			N	-0-				173
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-				173
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-				173
07	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	226	3	172	9	N	156				329
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-				329
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT				329

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	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
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					45
05	1085	#	419	-0-	-666	-0-	419	3			N	-0-					45
06	1050	#	583	-0-	-467	-0-	583	3			N	-0-					45
07	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					45
*08	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					45
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	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
04	330	#	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					125
05	2232	#	205	-0-	-2027	-0-	205	3			N	-0-					125
06	2160	#	266	-0-	-1894	-0-	266	3			N	-0-					125
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					125
*08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					125
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	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
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	589	#	108	-0-	-481	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	570	#	32	-0-	-538	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	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
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	414	2	4	9	N	4					63
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					65
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					65
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					65
08	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					65
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					65

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	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
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					10
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	588	-0-	-621	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	631	-0-	-392	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	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
04	540	#	155	-0-	-385	-0-	155	3			N	-0-					131
05	558	#	145	-0-	-413	-0-	145	3			N	-0-					131
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					131
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					131
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					131
*09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	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
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	#	30	-0-	-120	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	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
04	990	N	962	-0-	-28 B	-0-	953	3	9	9	N	8					90
05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1037	3	9	9	N	8					98
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1031	3	11	9	N	10					108
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1078	3	10	9	N	9					117
08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1090	3	12	9	N	11					128
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1057	3	13	9	N	12					140

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	97	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	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
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	351	3	3	9	N	3					26
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	361	3	7	9	N	6					32
06	300	N	131	-0-	-169 B	-0-	131	3			N	-0-					32
07	372	N	174	-0-	-198 B	-0-	168	3	6	9	N	5					37
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					37

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M O	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	14	7			-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009																		

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

04	60	N	56	-0-	-4		-0-	56	3			Y	-0-					13
05	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	3			Y	-0-					13
06	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	3			Y	-0-					13
07	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	3			Y	-0-					13
08	62	N	58	-0-	-4		-0-	58	3			Y	-0-					13
*09	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

04	894	N	894	-0-	-0-		-0-	877	2	17	9	Y	15					31
05	787	N	787	-0-	-0-		-0-	770	2	17	9	Y	15	35	1			11
06	810	N	507	-0-	-303		-0-	494	2	13	9	Y	12					23
07	888	N	888	-0-	-0-		-0-	874	2	14	9	Y	13					36
08	775	N	566	-0-	-209		-0-	558	2	8	9	Y	7	34	1			9
*09	804	N	804	-0-	-0-		-0-	791	2	13	9	Y	12					21

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

04	727	N	727	-0-	-0-		-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-		-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-		-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	744	N	225	-0-	-519		-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	688	-0-	-738		-0-	688	2			N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-		-0-	640	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	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
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

04	1920 #	1260	-0-	-660	-0-	1260	3			N	-0-					25
05	2077 #	1296	-0-	-781	-0-	1296	3			N	-0-					25
06	2010 #	1028	-0-	-982	-0-	1028	3			N	-0-					25
07	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2039	3	57	9	N	52					77
08	1519 #	1376	-0-	-143	-0-	1330	3	46	9	N	42					119
09	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	21					140

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					90
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					91
06	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					91
07	744 #	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					91
08	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					91
09	720 #	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					91

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	103	3	198	9	N	180	175	1			65
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	157	3	39	9	N	35					100
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	152	3	330	9	N	300	313	1			87
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	177	3	58	9	N	53					140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	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
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	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
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					67
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	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
04	2643		470	-0-	-2173	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	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
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					4
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					4
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					4
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 2215																	
05	2343		128	-0-	-2215	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	128		128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	121		121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	3	17	9	N	15					172
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	162	1			11
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					15
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					19
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	3	18	9	N	16					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					138
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					138
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					138
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					138
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					138
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					138

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					101
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					101
06	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	3			N	-0-					101
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					101
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	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
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					30
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					190
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					190
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					190
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					190
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					190
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					64
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					64
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					64
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					64
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					64
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	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
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					25
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					25
06	750	N	433	-0-	-317	-0-	433	3			N	-0-					25
07	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	3			N	-0-					25
08	806	N	226	-0-	-580	-0-	226	3			N	-0-					25
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	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
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					13
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2					15
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					15
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					15
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					16
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					17

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					19
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	Y	8	10	1			17
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	17	1			3
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	Y	4					7
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3					10
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					10

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	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
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	212	3	56	9	N	51					100
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	369	3	178	9	N	162	111	1			151
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	385	3	85	9	N	77	114	1			114
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	451	3	66	9	N	60	99	1			75
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	412	3	98	9	N	89	103	1			61
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					61

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	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
04	3000	N	338	-0-	-2662	53658	338	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	337	-0-	-2763	50895	337	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	47895					N	-0-					-0-
07	3100	N	325	-0-	-2775	45120	325	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	337	-0-	-2763	42357	337	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	275	-0-	-2725	39632	275	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	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
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-	97	1			8
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					8
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	55	1	73	2	N	-0-					8
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	58	1	100	2	N	-0-					8
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	33	1	199	2	N	-0-					8
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-					8

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	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
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	73	1	24	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	33	1	24	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	39	1	42	2	N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	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
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	6	1	14	2	N	-0-					14
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	1	13	2	N	-0-					14
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	40	1	13	2	N	-0-					14
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	27	2	N	5					19
							6	9									
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	24	2	6	9	N	5					24
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	27	2	N	8					32
							9	9									

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	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
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			N	-0-					81
05	1457	N	851	-0-	-606	-0-	851	3			N	-0-					81
06	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	3			N	-0-					81
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					81
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					81
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	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
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	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
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					56
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					56
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					56
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					56
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	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
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					29
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					29
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					29
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					29
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					29
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

04	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					30
05	2728	N	2155	-0-	-573	-0-	2155	2			N	-0-					30
06	2280	N	1859	-0-	-421	-0-	1859	2			N	-0-					30
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					30
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					30
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					21
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	694	2	99	9	N	90	171	1			45
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	667	2	86	9	N	78					123
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	604	2	110	9	N	100	172	1			51
07	806	N	502	-0-	-304	-0-	462	2	40	9	N	36					87
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	666	2	114	9	N	104	168	1			23
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1170	2	98	9	N	89					112

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					51
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					51
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					51
*07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					51
*08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					51
*09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					51

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					20
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					20
*07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					20
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					20
*09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					61
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					61
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					61
*07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					61
*08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					61
*09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					148
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					148
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					148
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					148
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					148
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	477	2	1	9	Y	1					149

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					76
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					69
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					69
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	Y	9	34	1			44
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					44
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					44
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			Y	-0-					44

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					83
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					83
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	N	9	83	1			9
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					9
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	N	9					18
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4					22

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					150
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					74
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	Y	8	33	1			49
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			Y	-0-					49
08	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			Y	-0-					49
09	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			Y	-0-					49

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					230
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					230
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					230
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					230
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					230
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10					179
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					182
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					182
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2					184
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					184
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					184

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					137
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					137
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					137
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					137
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					137
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					31
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					31
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					31
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					31
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					31
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					32
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	N	-0-					32
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	45	1	254	2	N	-0-					32
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	49	1	268	2	N	-0-					32
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	45	1	263	2	N	-0-					32
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	35	1	250	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

04	2460	X	1449	-0-	-1011	-0-	120	1	1318	2	N	10					60
							11	9									
05	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	100	1	753	2	N	41	1	8			100
							45	9									
06	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	120	1	1753	2	N	25					125
							28	9									
07	DLQ G-10		2429	-0-	2429	2429	170	1	2215	2	N	40					165
							44	9									
08	DLQ G-10		2404	-0-	2404	4833	170	1	2227	2	N	6	1	8			170
							7	9									
09	DLQ G-10		2107	-0-	2107	6940	120	1	1987	2	N	-0-					170

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2			125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			45
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1			46
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1			47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			113
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			113
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-			113
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			113
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			113
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			47
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			47
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			47
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			47
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			47
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			25
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			25
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			25
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			25
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			19
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			19
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			19
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			19
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			19
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	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
04	480	N	269	-0-	-211	-0-	261	2	8	9	N	7					75
05	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	2			N	-0-					75
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					75
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					75
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					75
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	2	N	3					48
							3	9									
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	95	1	1166	2	N	10					58
							11	9									
06	1530	N	1024	-0-	-506	-0-	59	1	956	2	N	8					66
							9	9									
07	1426	N	972	-0-	-454	-0-	50	1	918	2	N	4					70
							4	9									
08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	47	1	915	2	N	6					76
							7	9									
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	35	1	831	2	N	1					77
							1	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					134
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					134
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					134
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					134
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	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
04	2085	R	535	-0-	-1550	-0-	534	2	1	9	N	1					92
05	558	#	552	-0-	-6	-0-	549	2	3	9	N	3					95
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					98
07	558	#	530	-0-	-28	-0-	529	2	1	9	N	1					99
08	558	#	549	-0-	-9	-0-	546	2	3	9	N	3					102
09	540	#	407	-0-	-133	-0-	403	2	4	9	N	4					106

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	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
04	6169	R	737	-0-	-5432	-0-	737	2			N	-0-					42
05	2790	#	793	-0-	-1997	-0-	787	2	6	9	N	5					47
06	2700	#	723	-0-	-1977	-0-	720	2	3	9	N	3					50
07	1829	#	616	-0-	-1213	-0-	614	2	2	9	N	2					52
08	961	#	637	-0-	-324	-0-	637	2			N	-0-					52
09	780	#	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					52

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					40
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					40
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					40
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	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
04	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	2			N	-0-					36
05	682	#	89	-0-	-593	-0-	89	2			N	-0-					36
06	690	#	330	-0-	-360	-0-	326	2	4	9	N	4					40
07	713	#	313	-0-	-400	-0-	311	2	2	9	N	2					42
08	713	#	390	-0-	-323	-0-	389	2	1	9	N	1					43
*09	577	R	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					45

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	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
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	651	#	255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	651	#	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	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
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					45
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					45
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					45
*08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					45
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					15
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					15
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					15
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					15
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	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
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					133
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					133
06	1200	#	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-					133
07	1240	#	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					133
08	1240	#	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					133
09	1050	#	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					133

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	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
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					76
05	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			Y	-0-					76
06	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			Y	-0-					76
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					76
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-	60	1			16
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	3	7	9	Y	6					22

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	193	-0-	-954	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	132	-0-	-1128	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					33
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					33
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					33
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					33
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					33
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	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
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					57
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					57
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3			N	-0-					57
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					57
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					51
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	14					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	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
04	750		434	-0-	-316	-0-	427	2	7	9	N	6					23
05	775		416	-0-	-359	-0-	408	2	8	9	N	7					30
06	750		371	-0-	-379	-0-	365	2	6	9	N	5					35
07	775		329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					35
08	775		317	-0-	-458	-0-	317	2			N	-0-					35
09	750		NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					35

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	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
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7					18
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					19
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			Y	-0-					19
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2					21
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	Y	1					22
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5					27

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	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
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1729	2	125	9	N	114	167	1			137
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	458	2	25	9	N	23					160
06	1680	N	844	-0-	-836	-0-	766	2	78	9	N	71					231
07	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1442	2	151	9	N	137	167	1	5	8	196
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2053	2	78	9	N	71	165	1			102
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1820	2	108	9	N	98					200

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	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
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	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
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					28
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					28
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					28
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					28
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					18
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					138
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					138
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	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
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					62
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					62
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					62
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					62
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	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
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					116
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					116
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					116
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					116
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					116
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					116

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

MO	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

MO	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

MO	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

MO	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

MO	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

MO	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
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	20 44	1 9	107	2	N	40					116
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	25 41	1 9	121	2	N	37	69	1			84
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	19 8	1 9	68	2	N	7	69	1			22
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	20	1	78	2	N	-0-					22
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	15	1	72	2	N	-0-					22
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					22

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					34
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					34
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					34
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	570	N	12	-0-	-558	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		533	-0-	533	1097	533	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1700	603	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	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
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					49
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					49
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					49
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					49
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					49
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					49

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	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
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					26
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	N	14					40
06	659	R	659	-0-	-0-	-0-	655	2	4	9	N	4					44
07	676	R	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7					51
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11	9	N	10					61
*09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					70

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	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
04	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	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
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4					142
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					148
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					148
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					148
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	2					150
*09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					153

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	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
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	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
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	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
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	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
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	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
04	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	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
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	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
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	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
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	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
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	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
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	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
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	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
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	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
04	270	#	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					97
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					97
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					97
07	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					97
08	124	#	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					97
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					97

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	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
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
06	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					15
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	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
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					19
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
06	180	#	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					19
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	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
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					150
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					150
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					150
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					150
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					150
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	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
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10					74
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					74
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	268	3	14	9	N	13					87
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					87
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					87
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	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
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	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
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					191
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					191
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					191
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					191
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	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
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	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
04	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	2			N	-0-					64
05	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2727	2			N	-0-					64
06	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2769	2			N	-0-					64
07	3100	X	2113	-0-	-987	-0-	2113	2			N	-0-					64
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					64
09	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2458	2			N	-0-					64

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					165
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					165
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					165
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					165
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					165
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	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
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					172
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					172
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					172
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					172
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					172
09	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	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
04	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	3			N	-0-					46
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					46
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					46
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					46
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					46
09	1020	N	392	-0-	-628	-0-	392	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					29
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	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
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					161
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					161
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			N	-0-					161
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					161
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-					161
09	1080	N	599	-0-	-481	-0-	599	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	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
04	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2			N	-0-					18
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					18
06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					18
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					18
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					18
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	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
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					61
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					61
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					61
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					61
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					61
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					7
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					7
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					7
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					7
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					7
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					7

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	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
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1030	3	39	9	Y	35	113	1			1
05	1178	N	889	-0-	-289	-0-	874	3	15	9	Y	14					15
06	1170	N	853	-0-	-317	-0-	836	3	17	9	Y	15					30
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1159	3	17	9	Y	15					45
08	2336	N	1160	-0-	-1176	-0-	1152	3	8	9	Y	7					52
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					52

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	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
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	Y	8	26	1			31
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3					34
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	Y	4					38
07	DLQ G-10		707	-0-	707	707	704	3	3	9	Y	3					41
08	1421	N	714	-0-	-707	-0-	711	3	3	9	Y	3					44
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					44

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	132	3	3	9	Y	3	11	1			13
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2					15
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	3	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	148	3	1	9	Y	1					17
08	299	N	150	-0-	-149	-0-	149	3	1	9	Y	1					18
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					18

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	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
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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	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
04	3184	X	520	-0-	-2664	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	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
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	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
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	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
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	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
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	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
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	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
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	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
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	42	20	3			N	-0-					-0-
08	55	X	13	-0-	-42	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	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
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					18
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					18
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	N	9					27
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					27

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	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
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	424	2	1	9	N	1					1
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					56
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					56
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					56
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	3	15	9	N	14					70
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	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
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	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
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	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
04	1200	N	824	-0-	-376	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	858	-0-	-342	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	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
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	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
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	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
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	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
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	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
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	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
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	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-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	337	-0-	-1133	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	899	N	365	-0-	-534	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	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
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					32
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					32
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					32
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	142	3	35	9	N	32					64
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					64
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	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
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					92
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					92
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	3			N	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					28
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					28
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					28
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					97
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					97
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					97
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					97
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	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
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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					54
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					54
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					54
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	83	1	45	2	N	-0-					54
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					54
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	117	1	27	2	N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	20	7			-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					9
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					9
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					9
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					101
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					101
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					101
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					101
08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					101
09	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	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
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	899	N	411	-0-	-488	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	120	1	60	3	Y	-0-					1
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	124	1	56	3	Y	-0-					1
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	120	1	49	3	Y	-0-					1
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	124	1	62	3	Y	-0-					1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	124	1	64	3	Y	-0-					1
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	1	58	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	7			-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					75
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					75
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					75
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	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
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					11
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					48
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					48
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					48
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					48

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					54
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					54
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					54
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					54
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					54

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					51
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					51
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					51
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					51
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					51

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					11
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					11
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					11
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					11
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					83
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					83
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					83
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					83
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-	83	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	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
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3					161
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					161
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					161
07	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	3			N	-0-					161
08	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3			N	-0-					161
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					161

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					59
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					59
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					59
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					59
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	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
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					60
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					60
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					60
07	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	3			N	-0-					60
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	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
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					105
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					105
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					105
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					105
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					105
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	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
04	3676	R	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	4999	R	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	4048	R	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	3469	R	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3106	R	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*09	2594	R	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	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
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	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
04	1680	#	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					222
05	1736	#	1277	-0-	-459	-0-	1277	2			N	-0-					222
06	1680	#	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					222
07	1519	#	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					222
08	1426	#	1327	-0-	-99	-0-	1193	2	134	9	N	122	172	1			172
09	1320	#	1202	-0-	-118	-0-	1199	2	3	9	N	3					175

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			18
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					139
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					139
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					139
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					139
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					139
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	674	3	24	9	N	22					22
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	468	3	47	9	N	43					65
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	N	9					74

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					7
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					7
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					7
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					7
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					7
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					76
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					76
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					76
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					76
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					22
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					22
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					22
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					22
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					22
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	3	9	9	Y	8					29
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	3	7	9	Y	6					35
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					35
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2					37
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	Y	3					40
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					40

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	829	3	13	9	Y	12					56
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	862	3	9	9	Y	8					64
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					64
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	Y	4					68
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	Y	5					73
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					73

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	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
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					167
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3					170
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					177
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					181
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5	34	1			152
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					152

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	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
04	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					16
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					16
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					16
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					16
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	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
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	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
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					78
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					78
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					78
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					78
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	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
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					407
05	403	#	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					407
06	390	#	111	-0-	-279	-0-	111	2			N	-0-					407
07	341	#	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					407
08	341	#	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					407
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					407

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	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
04	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1330
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					1330
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1330
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					1330
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1330
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	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
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	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
04	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
05	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					263
06	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					263
07	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					263
08	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					263
09	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					22
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					22
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					22
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					22
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	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
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	609	3	57	9	N	52					152
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	269	3	81	9	N	74					226
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	332	3	29	9	N	26					252
07	682	N	279	-0-	-403	-0-	220	3	59	9	N	54	174	1			132
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	263	3	63	9	N	57					189
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	195	3	40	9	N	36					225

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	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
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	7	1	175	3	Y	21	2	1			40
							23	9									
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	214	3	Y	24					64
							26	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	22					86
							24	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	19	68	1			37
							21	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	44	3	1			78
							48	9									
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	15	73	1			20
							17	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					120
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					120
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					120
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					120
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	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
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					5
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					5
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					5
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					5
08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					5
09	420	#	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	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
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					59
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON UNITED GAS LP 008557
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					4
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	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
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	272	2	4	9	N	4					18
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	252	2	4	9	N	4					22
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	139	2	1	9	N	1					23
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	108	2	1	9	N	1					24
*08	248	N	232	-0-	-16	-0-	229	2	3	9	N	3					27
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					30

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	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
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					139
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					139
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					139
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					139
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					139

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	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
04	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1351	-0-	-974	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	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
04	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			Y	-0-					4
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					4
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	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
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-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					15
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	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
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	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
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	15	2	3	9	Y	3					3
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					3
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					3
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					70
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	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
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	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
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	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
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	852	2	80	9	N	73	156	1			25
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	863	2	69	9	N	63					88
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	826	2	72	9	N	65					153
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	847	2	79	9	N	72	156	1			69
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	847	2	62	9	N	56					125
*09	900	N	833	-0-	-67	-0-	792	2	41	9	N	37	149	1			13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	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
*10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

04	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	2286	2	4	9	N	4					66
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					72
06	2400	X	2244	-0-	-156	-0-	2238	2	6	9	N	5					77
07	2480	X	1521	-0-	-959	-0-	1521	2			N	-0-					77
08	2480	X	1227	-0-	-1253	-0-	1227	2			N	-0-					77
*09	2400	X	945	-0-	-1455	-0-	945	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					32
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					105
05	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	3506	2			N	-0-					105
06	3720	X	2716	-0-	-1004	-0-	2716	2			N	-0-					105
07	3844	X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2			N	-0-					105
08	3844	X	2740	-0-	-1104	-0-	2740	2			N	-0-					105
*09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3890	2	3	9	N	3					108

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3033	2	40	9	N	36	175	1			41
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2708	2	23	9	N	21					62
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2923	2	61	9	N	55					117
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2567	2	13	9	N	12					129
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20	9	N	18					147
*09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2261	2	13	9	N	12					159

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	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
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
07	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					12
08	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					12
*09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	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
04	390	X	306	-0-	-84	-0-	26	1	280	2	N	-0-					115
05	372	X	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					115
06	360	X	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					115
07	341	X	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					115
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
*09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					88
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					88
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					88
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					88
*09	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	2			N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	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
04	4080	X	2998	-0-	-1082	-0-	2913	2	85	9	N	77					136
05	4123	X	2764	-0-	-1359	-0-	2651	2	113	9	N	103	175	1			64
06	3990	X	2120	-0-	-1870	-0-	2002	2	118	9	N	107					171
07	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3272	2	133	9	N	121	165	1			127
08	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	2299	2	122	9	N	111					238
*09	3000	X	1797	-0-	-1203	-0-	1797	2			N	-0-	162	1			75

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	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
04	1950	N	1378	-0-	-572	-0-	1378	2			N	-0-					49
05	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					49
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					49
07	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					49
*08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					49
*09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	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
04	10560	X	5402	-0-	-5158	-0-	900	1	4470	2	N	29					122
							32	9									
05	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	896	1	10497	2	N	116					238
							128	9									
06	10560	X	4833	-0-	-5727	-0-	826	1	3967	2	N	36	147	1			127
							40	9									
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	902	1	10262	2	N	103					230
							113	9									
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	924	1	10086	2	N	112	168	1			174
							123	9									
*09	10560	X	10489	-0-	-71	-0-	900	1	9480	2	N	99	166	1			107
							109	9									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

04	130979	X	764	-0-	-130215	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	716	-0-	-1268	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	992	X	624	-0-	-368	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*08	806	X	662	-0-	-144	-0-	661	2	1	9	N	1					1
*09	750	X	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

04	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	465	X	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	450	X	204	-0-	-246	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

04	2135	X	969	-0-	-1166	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	702	-0-	-498	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

*08	14B2 EXT		75	-0-	75	75	6	1	69	2	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	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
04	360	X	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					24
05	279	X	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					24
06	270	X	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					24
07	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					24
08	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					24
09	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					24

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	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
04	840	X	595	-0-	-245	-0-	595	2			N	-0-					26
05	806	X	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					26
06	720	X	524	-0-	-196	-0-	524	2			N	-0-					26
07	682	X	510	-0-	-172	-0-	510	2			N	-0-					26
08	651	X	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					26
09	600	X	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	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
04	510	X	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					65
05	496	X	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					65
06	480	X	413	-0-	-67	-0-	411	2	2	9	N	2					67
07	465	X	430	-0-	-35	-0-	424	2	6	9	N	5					72
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	142	2	2	9	N	2					74
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					76

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	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
04	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			N	-0-					107
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					107
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					107
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					107
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	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
04	390	X	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					72
05	279	X	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					72
06	270	X	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					72
07	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					72
08	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					72
09	180	X	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					72

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	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
04	6270	X	5680	-0-	-590	-0-	5676	2	4	9	N	4					125
05	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	5394	2	7	9	N	6					131
06	5400	X	5217	-0-	-183	-0-	5100	2	117	9	N	106	164	1			73
07	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	5481	2	9	9	N	8					81
08	5859	X	4073	-0-	-1786	-0-	4063	2	10	9	N	9					90
09	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	4680	2	9	9	N	8					98

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	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
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8027	2	44	9	N	40					70
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8271	2	17	9	N	15					85
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4874	2	39	9	N	35					120
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7453	2	50	9	N	45					165
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	7992	2	14	9	N	13	153	1			25
*09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7540	2	28	9	N	25					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	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
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					16
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					16
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					16
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					16
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					16
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					82
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					82
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					82
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					82
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					82
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					59
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					59
06	1710	X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2			N	-0-					59
07	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-					59
08	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-					59
09	1740	X	1542	-0-	-198	-0-	1542	2			N	-0-					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1					52
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					53
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					54
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					55
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					56
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					57

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					14
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					14
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					14
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					14
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

04	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					20
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					20
06	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	2			N	-0-					20
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					67
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	462	2	2	9	N	2					69
06	750	N	439	-0-	-311	-0-	437	2	2	9	N	2					71
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	491	2	2	9	N	2					73
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	387	2	2	9	N	2					75
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	442	2	2	9	N	2					77

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					46
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					46
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					46
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					46
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	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
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	603	2	21	9	N	19					59
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	654	2	18	9	N	16					75
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11					86
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	609	2	13	9	N	12					98
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	870	2	28	9	N	25					123
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	569	2	19	9	N	17					140

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					33
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					34
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	119	2	142	9	N	129	160	1			3
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6					9
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	2	10	9	N	9					18
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6					24

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	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
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1					148
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1					149
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					150
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					151
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					151
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					151

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	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
04	150	X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					20
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					20
06	120	X	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					20
07	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					20
08	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					20
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	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
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					15
05	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					15
06	300	X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					15
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	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
04	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1272	2	114	9	N	104	167	1			31
05	1333	N	915	-0-	-418	-0-	894	2	21	9	N	19					50
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	878	2	22	9	N	20					70
07	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1179	2	127	9	N	115	162	1			23
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	2	41	9	N	37					60
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	50					110

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	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
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	253	2	1	9	N	1					29
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					30
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	223	2	157	9	N	143	164	1			9
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63	9	N	57					66
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					66
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					66

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					46
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					46
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					46
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					46
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	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
04	180	X	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					25
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					26
06	90	X	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	N	1					27
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	N	1					28
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					29
*09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					30

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	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
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					15
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					15
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					15
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					15
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					15
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1					52
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					53
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					54

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					33
*09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					34

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					97
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					98
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

04	360	X	315	-0-	-45	-0-	294	2	21	9	N	19					163
05	372	X	301	-0-	-71	-0-	283	2	18	9	N	16					179
06	360	X	275	-0-	-85	-0-	272	2	3	9	N	3	173	1			9
07	341	X	279	-0-	-62	-0-	248	2	31	9	N	28					37
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	309	2	21	9	N	19					56
09	330	X	288	-0-	-42	-0-	275	2	13	9	N	12					68

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					25
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					25
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					25
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					53
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					53
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					53
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

04	390	X	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					50
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					50
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					50
09	390	X	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					67
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					67
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					67

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	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
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	731	2	31	9	N	28					28
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21					49
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	21	9	N	19					68
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1235	2	23	9	N	21					89
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1170	2	34	9	N	31					120
09	1140	X	809	-0-	-331	-0-	786	2	23	9	N	21					141

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	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
04	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					1
05	93	X	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					1
06	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					1
07	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					1
08	93	X	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					1
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	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
04	360	X	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					1
05	341	X	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					1
06	300	X	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					1
07	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					1
08	248	X	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					1
09	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	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
04	510	X	426	-0-	-84	-0-	406	2	20	9	N	18					29
05	496	X	422	-0-	-74	-0-	407	2	15	9	N	14					43
06	480	X	402	-0-	-78	-0-	392	2	10	9	N	9					52
07	465	X	395	-0-	-70	-0-	383	2	12	9	N	11					63
08	434	X	393	-0-	-41	-0-	383	2	10	9	N	9					72
09	420	X	369	-0-	-51	-0-	355	2	14	9	N	13					85

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	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
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	151	2	10	9	N	9					39
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	196	2	20	9	N	18					57
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	2	10	9	N	9					66
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	163	2	14	9	N	13					79
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	140	2	9	9	N	8					87
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					94

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	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
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	374	2	59	9	N	54	168	1			9
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	530	2	113	9	N	103					112
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	N	3					115
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	420	2	59	9	N	54	160	1			9
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	522	2	48	9	N	44					53
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	520	2	24	9	N	22					75

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	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
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					7
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					7
06	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			N	-0-					7
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					7
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					7
09	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

04	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

04	510	X	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					5
05	465	X	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					5
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					5
07	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					5
08	403	X	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					5
09	360	X	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

04	660	X	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					41
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					41
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					41
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					41
08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					41
09	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					41

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

04	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	2466	2			N	-0-					58
05	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	2560	2			N	-0-					58
06	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	2413	2			N	-0-					58
07	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-					58
08	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	2456	2			N	-0-					58
09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					58

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					24
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					24
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					24
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	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
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					79
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					79
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					79
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					79
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					79
09	690	X	671	-0-	-19	-0-	670	2	1	9	N	1					80

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

M O	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
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2016 - P/A 08/25/16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	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
04	120	X	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					30
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					30
06	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					30
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20	7			10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	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
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	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
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	186	X	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	124	X	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	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
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					90
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					90
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
09	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	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
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			59
05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			59
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			59
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			59
*08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			59
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			59

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

04	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

04	90	#	-0-	-0-	-90	-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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	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
04	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					12
05	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					12
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					12
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
*09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	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
04	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					173
05	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2					175
06	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2					177
07	1767	#	1095	-0-	-672	-0-	1095	2			N	-0-					177
08	1984	#	1095	-0-	-889	-0-	1095	2			N	-0-					177
09	1980	#	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	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
04	1020	#	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					17
05	1054	#	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					17
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					17
07	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					17
08	992	#	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					17
09	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					17

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	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
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					154
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					154
06	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					154
07	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					154
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					154
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	176942					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

04	3330	#	2533	-0-	-797	-0-	2447	2	86	9	N	78	125	1			42
05	3441	#	2252	-0-	-1189	-0-	2166	2	86	9	N	78	102	1			18
06	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1779	2	50	9	N	45					63
07	3317	#	2045	-0-	-1272	-0-	1870	2	175	9	N	159	159	1			63
08	2976	#	1626	-0-	-1350	-0-	1547	2	79	9	N	72					135
09	2520	#	1321	-0-	-1199	-0-	1219	2	102	9	N	93	157	1			71

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

04	180	#	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-					11
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					11
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

04	150	#	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	2	N	-0-					24
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					24
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					24
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					24
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	N	-0-					24
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

04	150	#	129	-0-	-21	-0-	118	2	11	9	N	10					160
05	155	#	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	N	1					161
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	116	2	22	9	N	20	166	1			15
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	129	2	18	9	N	16					31
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	123	2	22	9	N	20					51
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	119	2	10	9	N	9					60

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33512 01/10/2016

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	403	#	208	-0-	-195	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	390	#	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

04	1890	#	1416	-0-	-474	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1401	-0-	-552	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1560	#	1343	-0-	-217	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*08	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	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
04	480	#	2	-0-	-478	-0-	1	2	1	9	N	1					39
05	465	#	2	-0-	-463	-0-	1	2	1	9	N	1					40
06	420	#	3	-0-	-417	-0-	1	2	2	9	N	2					42
07	434	#	202	-0-	-232	-0-	200	2	2	9	N	2					44
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	N	10					54
*09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	693	2	21	9	N	19					73

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	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
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	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
04	870	#	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					123
05	899	#	853	-0-	-46	-0-	818	2	35	9	N	32					155
06	870	#	819	-0-	-51	-0-	790	2	29	9	N	26					181
07	868	#	839	-0-	-29	-0-	811	2	28	9	N	25					206
08	868	#	831	-0-	-37	-0-	799	2	32	9	N	29					235
09	840	#	802	-0-	-38	-0-	771	2	31	9	N	28					263

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	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
04	480	#	451	-0-	-29	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465	#	433	-0-	-32	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
08	697	R	697	-0-	-0-	-0-	65	1	632	2	N	-0-					-0-
*09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	#	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					95
05	155	#	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	N	-0-					95
06	150	#	37	-0-	-113	-0-	15	1	22	2	N	-0-					95
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					95
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

04	540	#	501	-0-	-39	-0-	500	2	1	9	N	1					44
05	589	#	527	-0-	-62	-0-	512	2	15	9	N	14					58
06	570	#	382	-0-	-188	-0-	369	2	13	9	N	12					70
07	589	#	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					70
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					70
09	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					70

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	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
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	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
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	10	1	62	2	N	-0-					-0-
06	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	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
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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	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
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	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
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	25	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					20
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20
09	450	#	152	-0-	-298	-0-	149	2	3	9	N	3					23

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	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
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					2
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					2
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					2
07	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					2
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					2
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	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
04	510	#	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	465	#	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	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
04	1320	#	1284	-0-	-36	-0-	1283	3	1	9	N	1					103
05	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					103
06	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					103
07	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1343	3	109	9	N	99					202
08	1395	#	1355	-0-	-40	-0-	1352	3	3	9	N	3					205
09	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					205

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	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
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	3					124
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5					129
06	1260	#	1123	-0-	-137	-0-	1116	3	7	9	N	6					135
07	1302	#	1128	-0-	-174	-0-	1126	3	2	9	N	2					137
08	1302	#	1107	-0-	-195	-0-	1100	3	7	9	N	6					143
09	1140	#	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					143

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	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
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	134	3	20	9	N	18					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	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
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	N	2					51
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					51
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	288	3	10	9	N	9					60
07	313	R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	N	5					65
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					70
*09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4					74

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	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
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	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
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					39
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	14					53
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	N	5					58
07	372	#	366	-0-	-6	-0-	354	3	12	9	N	11					69
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	376	3	106	9	N	96	164	1			1
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	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
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	N	10					10
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					10
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	81	3	7	9	N	6					16
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					16

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	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
04	1350	R	60	-0-	-1290	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	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
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-					-0-
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
07	434	#	90	-0-	-344	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-					-0-
*09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	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
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					6
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					6
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	N	1					7
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					7
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					8
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1					9

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	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
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					6
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					6
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	N	1					7
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					8
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					9
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					9

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					7
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					7
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					7
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					8
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					9
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					9

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

04	30	#	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					54
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					54
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	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
04	600	N	411	-0-	-189	-0-	399	2	12	9	Y	11					96
05	465	N	313	-0-	-152	-0-	303	2	10	9	Y	9					105
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	280	2	7	9	Y	6					111
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					111
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	202	2	9	9	Y	8					119
*09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					119

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1381	2	58	9	N	53	172	1			32
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1282	2	47	9	N	43					75
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					75
07	1488	N	470	-0-	-1018	-0-	470	2			N	-0-					75
08	1333	N	452	-0-	-881	-0-	452	2			N	-0-					75
*09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					287
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					287
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					291
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	652	2	2	9	N	2					293
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4					297
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	625	2	8	9	N	7					304

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	143	1	726	2	N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	143	1	281	2	N	-0-					-0-
06	810	N	518	-0-	-292	-0-	143	1	375	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	695	2	N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	1001	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					15
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					15
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					15
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					15
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					16
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					16
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	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
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	Y	6					64
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	3	7	9	Y	6					70
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	3	6	9	Y	5					75
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			Y	-0-					75
08	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1660	3	1	9	Y	1					76
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1632	3	11	9	Y	10					86

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					36
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					36
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					36
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					36
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	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
04	810	N	292	-0-	-518	-0-	292	3			N	-0-					62
05	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					62
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					62
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					62
08	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					62
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					62

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	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
04	T. A.		573	-0-	573	2253	571	2	2	9	N	2					30
05	3342		1089	-0-	-2253	-0-	1089	2			N	-0-					30
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-					30
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					30
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					30
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					31
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					31
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					31
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					31
08	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	2			N	-0-					31
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

04	0		471	-0-	471	50058	471	2			N	-0-					73
05	0		296	-0-	296	50354	296	2			N	-0-					73
06	0		1294	-0-	1294	51648	1260	2	34	9	N	31					104
07	0	W	1494	-0-	1494	53142	1405	2	89	9	N	81	153	1			32
08	0	W	2009	-0-	2009	55151	1989	2	20	9	N	18					50
09	0	W	2180	-0-	2180	57331	2019	2	161	9	N	146	167	1			29

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					23
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					23
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					23
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/2016

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					24
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					24
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					24
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					24
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					24
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	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
04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	177	1	989	2	Y	1					56
							1	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1228	2	Y	2					58
							2	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	128	1	1167	2	Y	1					59
							1	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	136	1	1162	2	Y	-0-					59
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	144	1	1276	2	Y	9					68
							10	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					68

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - P/A 04/28/2016

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					132
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					13
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					13
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					13
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					13
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					13
09	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

04	600	N	243	-0-	-357	-0-	232	3	11	9	N	10					40
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6					46
06	570	N	251	-0-	-319	-0-	245	3	6	9	N	5					51
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	110	3	3	9	N	3					54
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	434	3	3	9	N	3					57
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					59

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					44
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					44
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					44
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					44
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					44
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					44

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - P/A 05/16/2016

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	N	11	176	1			12
							12	9									
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	66	1	461	2	N	7					19
							8	9									
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	66	1	468	2	N	4					23
							4	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	70	1	535	2	N	7					30
							8	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	726	2	N	7					37
							8	9									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	N	5					42
							6	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

04	570	N	446	-0-	-124	-0-	108	1	338	2	N	-0-					90
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	112	1	333	2	N	-0-					90
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	112	1	423	2	N	-0-					90
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	2	N	-0-					90
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	115	1	463	2	N	-0-					90
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	70	1	360	2	N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	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
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					11
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					11
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	N	-0-					11
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					11
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-					11
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

04	720	#	694	-0-	-26	-0-	694	2			Y	-0-					7
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2	4	1			5
06	690	#	659	-0-	-31	-0-	658	2	1	9	Y	1					6
07	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1245	598	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1757	512	2			Y	-0-					6

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	37	1	702	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	30	1	590	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	535	2	N	1					1
							1	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	34	1	674	2	N	-0-					1
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	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
04	5250		5185	-0-	-65	-0-	120	1	5065	2	N	-0-					67
05	5425		5301	-0-	-124	-0-	124	1	5176	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	5250		5130	-0-	-120	-0-	120	1	5010	2	N	-0-					67
07	DLQ G-10		5297	-0-	5297	5297	125	1	5172	2	N	-0-					67
08	DLQ G-10		5305	-0-	5305	10602	130	1	5175	2	N	-0-					67
09	DLQ G-10		5189	-0-	5189	15791	120	1	5069	2	N	-0-					67

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	8	2	Y	8					36
							9	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	10	2	Y	3					39
							3	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	7	2	Y	5					44
							6	9									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	17	2	Y	4					48
							4	9									
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	18	2	Y	2					50
							2	9									
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	12					62
							13	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					15
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					15
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					15
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					15
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					15
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	82	1	456	2	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	89	1	453	2	N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	91	1	455	2	N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	86	1	428	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	-0-					1
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	100	1	649	2	N	-0-					1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	122	1	746	2	N	-0-					1
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	111	1	557	2	N	-0-					1
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	90	1	383	2	N	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					24
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					24
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					24
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					24
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					65
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2			N	-0-					65
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					65
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					65
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					17
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					17
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					17
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					17
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					22
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					22
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	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
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					19
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					19
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					19
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					19
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					19
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	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
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	4	1	154	2	N	-0-					28
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	2	N	-0-					28
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	-0-					28
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-					28
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	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
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					59
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					59
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					59
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	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
04	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					75
05	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-					75
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					75
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					75
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					75

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					38
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					38
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					38
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					38
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					38
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					7
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					7
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					7
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	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
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					23
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					23
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					23
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					23
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					23
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	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
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					16
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					16
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					16
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					16
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					16
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					70
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					70
09	14B2 EXT		25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					70

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					88
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					88
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					88
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	256	3	67	9	Y	61					149
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					149
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	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
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			N	-0-					61
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					61
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					61
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	332	3	67	9	N	61					122
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					122
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	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
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					15
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					15
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					15
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					15
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	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
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					91
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					91
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					91
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	411	3	99	9	N	90					181
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					181
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	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
04	2850		2850	-0-	-0-	-0-	2847	3	3	9	N	3					76
05	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					76
06	2892		2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					76
07	2790	N	2519	-0-	-271	-0-	2435	3	84	9	N	76					152
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					152
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					152

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	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
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	128	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	226	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	526	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	81	1	403	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	497	-0-	-403	81	111	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	543	N	462	-0-	-81	-0-	93	1	369	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					31
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					31
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					31
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					31
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

04	360	N	290	-0-	-70	-0-	38	1	234	2	N	16					163
							18	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	323	2	N	2					165
							2	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	49	1	299	2	N	1					166
							1	9									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	31	1	240	2	N	1					167
							1	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	520	2	N	-0-					167
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					167

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					39
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					39
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					39
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					39
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					39
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					6
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					6
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					6
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					6
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					21
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					21
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					21
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					21
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					29
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					29
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					29
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	3			N	-0-					29
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	3			N	-0-					29
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					26
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					26
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					26
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					26
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					26
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	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
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					60
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					60
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					60
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					60
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	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
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

	M O	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
	04	644	N		644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
	05	682	N		644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					31
	06	644	N		644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31
	07	651	N		644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
	08	651	N		644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					31
*	09	644	N		644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13																	

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

	M O	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
	04	324	N		324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					181
	05	251	N		251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					181
	06	300	N		192	-0-	-108 B	-0-	192	3			N	-0-					181
	07	341	N		301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-					181
*	08	344	N		344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
	09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	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
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-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	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
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
07	356	N	230	-0-	-126 B	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
08	558	N	128	-0-	-430 B	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	515	-0-	-85 B	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-					-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	-0-					-0-
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	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
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					57
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					57
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					57
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	231	3	65	9	N	59					116
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					116
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					116

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	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
04	600	#	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					70
05	527	#	374	-0-	-153	-0-	374	3			N	-0-					70
06	510	#	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					70
07	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					70
08	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					70
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	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
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					83
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					83
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	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
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					35
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					35
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					35
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					35
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	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
04	2430	#	2193	-0-	-237	-0-	210 52	1 9	1931	2	Y	47					187
05	2511	#	2240	-0-	-271	-0-	217 40	1 9	1983	2	Y	36	182	1	4	8	37
06	2370	#	2343	-0-	-27	-0-	230 53	1 9	2060	2	Y	48	1	8			84
07	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	250 44	1 9	2175	2	Y	40	2	8			122
08	DLQ G-10		2301	-0-	2301	4770	217 45	1 9	2039	2	Y	41	4	8			159
09	DLQ G-10		2319	-0-	2319	7089	210 40	1 9	2069	2	Y	36	166	1	1	8	28

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER //CONT.// 655722
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	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
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	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
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	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
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	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
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341	#	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	330	#	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	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
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	N	-0-					40
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	N	-0-					40
06	120	#	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	N	-0-					40
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					48
09	150	#	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	3	N	-0-					48

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	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
*04	1872		5836	-0-	3964	3964	5775	2	61	9	N	55	4	1			51
*05	7254		5049	-0-	-2205	1759	5019	2	30	9	N	27					78
*06	5550	#	3704	-0-	-1846	-0-	3695	2	9	9	N	8					86
*07	5735	#	3835	-0-	-1900	-0-	3802	2	33	9	N	30					116
*08	5735	#	4084	-0-	-1651	-0-	4004	2	80	9	N	73	166	1			23
*09	3336	R	3336	-0-	-0-	-0-	3311	2	25	9	N	23					46

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					23
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					23
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	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
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					12
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	N	8					20
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					21
07	1209	N	788	-0-	-421	-0-	787	2	1	9	N	1					22
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4					26
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					26

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

04	210	N	188	-0-	-22	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	33	1	143	2	N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	33	1	78	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					17
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					17
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					17
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					39
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	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
04	DLQ G-10		272	-0-	272	725	272	3			N	-0-					75
05	DLQ G-10		155	-0-	155	880	155	3			N	-0-					75
06	DLQ G-10		164	-0-	164	1044	164	3			N	-0-					75
07	DLQ G-10		39	-0-	39	1083	39	3			N	-0-					75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT					75
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					88
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					90
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					90
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	N	5					95
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	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
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	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
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					125
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	10					135
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	20					155
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	20					175
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	N	11					186
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	148	1			38

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	46	1	54	2	N	9					152
							10	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	14					166
							15	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	47	2	N	4	105	1			65
							4	9									
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	40	1	50	2	N	2					67
							2	9									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	35	1	45	2	N	-0-					67
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	30	1	38	2	N	-0-					67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	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
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					28
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					28
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					28
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					28
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					28
*09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	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
04	840	#	832	-0-	-8	-0-	241	1	590	3	N	1					90
							1	9									
05	868	#	866	-0-	-2	-0-	252	1	614	3	N	-0-					90
06	840	#	808	-0-	-32	-0-	233	1	575	3	N	-0-					90
07	868	#	826	-0-	-42	-0-	252	1	574	3	N	-0-					90
08	868	#	834	-0-	-34	-0-	247	1	587	3	N	-0-					90
09	840	#	673	-0-	-167	-0-	186	1	487	3	N	-0-					90

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

04	990	#	797	-0-	-193	-0-	120	1	673	2	N	4					21
							4	9									
05	1023	#	384	-0-	-639	-0-	100	1	284	2	N	-0-					21
06	930	#	354	-0-	-576	-0-	90	1	264	2	N	-0-					21
07	899	#	381	-0-	-518	-0-	100	1	281	2	N	-0-					21
08	899	#	341	-0-	-558	-0-	95	1	246	2	N	-0-					21
09	810	#	320	-0-	-490	-0-	85	1	235	2	N	-0-					21

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

04	1560	#	879	-0-	-681	-0-	879	2			N	-0-					27
05	1240	#	844	-0-	-396	-0-	844	2			N	-0-					27
06	1080	#	681	-0-	-399	-0-	681	2			N	-0-					27
07	1054	#	612	-0-	-442	-0-	612	2			N	-0-					27
08	1023	#	417	-0-	-606	-0-	417	2			N	-0-					27
09	870	#	702	-0-	-168	-0-	702	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

04	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					14
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					14
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					14
07	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					14
08	310	#	268	-0-	-42	-0-	262	2	6	9	N	5					19
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	258	2	1	9	N	1					20

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

04	570	#	551	-0-	-19	-0-	90	1	461	2	N	-0-					-0-
05	589	#	574	-0-	-15	-0-	93	1	481	2	N	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	90	1	459	2	N	-0-					-0-
07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	100	1	472	2	N	-0-					-0-
08	589	#	566	-0-	-23	-0-	93	1	473	2	N	-0-					-0-
09	570	#	529	-0-	-41	-0-	70	1	459	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	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
04	2190	#	2175	-0-	-15	-0-	120	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	124	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2166	R	2166	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	N	-0-					-0-
07	2263	#	2234	-0-	-29	-0-	130	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	2263	#	2236	-0-	-27	-0-	130	1	2106	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2155	-0-	-35	-0-	110	1	2045	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	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
04	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					27
05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
06	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					27
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					27
*08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					27
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	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
04	1760	R	410	-0-	-1350	-0-	410	2			Y	-0-					2
05	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					2
06	450	#	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					2
07	T. A.		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					2
08	T. A.		376	-0-	376	734	376	2			Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	734					Y	NO RPT					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	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
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15	172	1			50
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6					56
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	640	2	10	9	N	9					65
07	682	N	415	-0-	-267	-0-	376	2	39	9	N	35					100
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					105
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					107

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					97
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					97
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					97
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					97
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					125
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					125
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					125
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					125
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					11
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					11
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					11
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					11
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					11
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

04	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					52
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					52
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					52
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					52
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			N	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	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
04	1700	N	1310	-0-	-390	3522	1295	3	15	9	Y	14					36
05	3100	N	1445	-0-	-1655	1867	1422	3	23	9	Y	21					57
06	3000	N	1433	-0-	-1567	300	1410	3	23	9	Y	21					78
07	1838	N	1538	-0-	-300	-0-	1508	3	30	9	Y	27					105
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	3	2	9	Y	2					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					117
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	382	3	28	9	N	25					142
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	3	9	9	N	8					150
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	N	1					151
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	3	19	9	N	17					168
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					66
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					66
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					66
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					66
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	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
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	120	1	1833	2	N	-0-					28
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	124	1	1888	2	N	-0-					28
06	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	120	1	1828	2	N	-0-					28
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	135	1	1894	2	N	-0-					28
08	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	120	1	1876	2	N	-0-					28
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	115	1	1806	2	N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	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
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20					32
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	156	2	63	9	N	57					89
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	151	2	51	9	N	46					135
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	159	2	39	9	N	35	150	1			20
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	166	2	66	9	N	60					80
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	148	2	11	9	N	10					90

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	23					67
							25	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	867	2	N	29					96
							32	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	120	1	770	2	N	50					146
							55	9									
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	110	1	749	2	N	33	149	1			30
							36	9									
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	85	1	665	2	N	30					60
							33	9									
09	960	N	858	-0-	-102	-0-	120	1	712	2	N	24					84
							26	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	28					161
							31	9									
05	744	N	493	-0-	-251	-0-	71	1	392	2	N	27	164	1			24
							30	9									
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	69	1	365	2	N	-0-					24
07	744	N	472	-0-	-272	-0-	85	1	387	2	N	-0-					24
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	71	1	340	2	N	-0-					24
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	69	1	324	2	N	-0-					24

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					90
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					90
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					90
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-					90
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					90
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

04	90	N	58	-0-	-32	-0-	18	1	40	2	N	-0-					16
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					16
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N	-0-					16
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	-0-					16
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					16
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	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
04	1890	#	1804	-0-	-86	-0-	84	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1953	#	1858	-0-	-95	-0-	75	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1860	#	1779	-0-	-81	-0-	93	1	1686	2	N	-0-					-0-
07	1922	#	1827	-0-	-95	-0-	19	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	1891	#	1812	-0-	-79	-0-	21	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	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
04	6000	X	3928	-0-	-2072	-0-	3928	3			N	-0-					37
05	5611	X	3931	-0-	-1680	-0-	3928	3	3	9	N	3					40
06	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	3985	3	2	9	N	2					42
07	DLQ G-10		3918	-0-	3918	3918	3918	3			N	-0-					42
08	DLQ G-10		4017	-0-	4017	7935	4017	3			N	-0-					42
09	DLQ G-10		3964	-0-	3964	11899	3964	3			N	-0-					42

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	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
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					55
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
*09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	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
*10	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			N	-0-					37
*11	6000	X	3708	-0-	-2292	-0-	3708	2			N	-0-					37
*12	6200	X	3374	-0-	-2826	-0-	3374	2			N	-0-					37
*01	6200	X	3337	-0-	-2863	-0-	3337	2			N	-0-					37
*02	5800	X	3044	-0-	-2756	-0-	3044	2			N	-0-					37
*03	5487	X	3369	-0-	-2118	-0-	3369	2			N	-0-					37
*04	3720	X	2564	-0-	-1156	-0-	2564	2			N	-0-					37
*05	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					37
*06	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	2341	2			N	-0-					37
*07	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	2295	2			N	-0-					37
*08	3379	X	2251	-0-	-1128	-0-	2251	2			N	-0-					37
*09	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2016	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	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
04	46503	X	8371	-0-	-38132	-0-	8304	2	67	9	N	61	155	1			104
05	10199	X	8677	-0-	-1522	-0-	8620	2	57	9	N	52					156
06	9360	X	8117	-0-	-1243	-0-	8078	2	39	9	N	35	158	1			33
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8135	2	59	9	N	54					87
08	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	8074	2	54	9	N	49					136
*09	8400	X	7555	-0-	-845	-0-	7508	2	47	9	N	43					179

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	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
04	DELQ PR		4714	-0-	4714	4714	4708	2	6	9	N	5					6
05	9499	X	4785	-0-	-4714	-0-	4779	2	6	9	N	5					11
06	5820	X	4347	-0-	-1473	-0-	4347	2			N	-0-					11
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					11
*08	5301	X	3678	-0-	-1623	-0-	3678	2			N	-0-					11
*09	4710	X	3470	-0-	-1240	-0-	3470	2			N	-0-					119

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
07	1493	X	672	-0-	-821	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	930	X	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*09	900	X	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					53

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	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
05	651	X	77	-0-	-574	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					43

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	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
04	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2912	2	2	9	N	2	1	8			136
05	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	2887	2			N	-0-					136
06	3180	X	2592	-0-	-588	-0-	2592	2			N	-0-					136
07	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2			N	-0-					136
08	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	2522	2			N	-0-					136
09	2910	X	2323	-0-	-587	-0-	2323	2			N	-0-					136

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	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
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4702	3	25	9	N	23					44
05	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	4228	3	13	9	N	12					56
06	4530	X	3968	-0-	-562	-0-	3959	3	9	9	N	8					64
07	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3806	3	2	9	N	2	36	1			30
08	4898	X	2753	-0-	-2145	-0-	2751	3	2	9	N	2					32
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					32

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	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
04	6300	X	5415	-0-	-885	-0-	5349	2	66	9	N	60	128	1	2	8	55
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6441	2	73	9	N	66					121
06	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	4978	2	29	9	N	26	74	1	2	8	71
07	5611	X	4221	-0-	-1390	-0-	4166	2	55	9	N	50	1	8			120
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7848	2	72	9	N	65	69	1			116
*09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8005	2	69	9	N	63	89	1	7	8	83

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	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
04	3600	X	1179	-0-	-2421	-0-	1170	2	9	9	N	8					81
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3766	2	3	9	N	3	60	1			24
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3047	2	7	9	N	6					30
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3534	2	8	9	N	7					37
08	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3524	2	9	9	N	8					45
09	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3542	2	6	9	N	5					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	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
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2675	2	28	9	N	25					110
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2912	2	24	9	N	22	92	1			40
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2810	2	17	9	N	15					55
07	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	1365	2	1	9	N	1					56
08	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	2	2			N	-0-					56
09	2850	X	116	-0-	-2734	-0-	112	2	4	9	N	4					60

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	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
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3525	2	83	9	N	75	128	1			17
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4363	2	124	9	N	113	34	1			96
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4169	2	121	9	N	110	160	1			46
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4157	2	94	9	N	85	87	1			44
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4034	2	84	9	N	76	111	1			9
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3903	2	72	9	N	65					74

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1960	2	67	9	N	61	162	1			28
05	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2534	2	185	9	N	168	167	1			29
06	3330	X	2894	-0-	-436	-0-	2733	2	161	9	N	146					175
07	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	2556	2	131	9	N	119	161	1			133
08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2744	2	130	9	N	118	171	1			80
09	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	2363	2	128	9	N	116	159	1			37

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	4004	2	65	9	N	59	85	1			35
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4143	2	31	9	N	28					63
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1					64
07	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	3474	2	62	9	N	56	79	1			41
08	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3741	2	34	9	N	31					72
09	4080	X	3598	-0-	-482	-0-	3559	2	39	9	N	35					107

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

04	2100	X	985	-0-	-1115	-0-	979	2	6	9	N	5					97
05	1395	X	494	-0-	-901	-0-	342	2	152	9	N	138	170	1			65
06	1350	X	547	-0-	-803	-0-	547	2			N	-0-					65
07	1023	X	647	-0-	-376	-0-	647	2			N	-0-					65
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					65
*09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

04	45690	X	7264	-0-	-38426	-0-	7153	2	111	9	N	101					160
05	44423	X	6151	-0-	-38272	-0-	6088	2	63	9	N	57	98	1			119
06	25320	X	5139	-0-	-20181	-0-	5115	2	24	9	N	22	97	1			44
07	7502	X	4473	-0-	-3029	-0-	4363	2	110	9	N	100	73	1			71
08	7502	X	4006	-0-	-3496	-0-	3963	2	43	9	N	39	49	1			61
09	7260	X	4170	-0-	-3090	-0-	4131	2	39	9	N	35	44	1			52

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

04	4020	X	1611	-0-	-2409	-0-	1600	2	11	9	N	10					48
05	4464	X	1690	-0-	-2774	-0-	1668	2	22	9	N	20					68
06	4320	X	1877	-0-	-2443	-0-	1856	2	21	9	N	19					87
07	4340	X	1545	-0-	-2795	-0-	1508	2	37	9	N	34					121
08	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	1847	2	18	9	N	16					137
09	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	1761	2	17	9	N	15					152

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

04	5610	X	3814	-0-	-1796	-0-	3761	2	53	9	N	48	39	1	1	8	38
05	5580	X	4162	-0-	-1418	-0-	4159	2	3	9	N	3					41
06	5370	X	2788	-0-	-2582	-0-	2788	2			N	-0-					41
07	5363	X	2572	-0-	-2791	-0-	2547	2	25	9	N	23					64
08	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3525	2	62	9	N	56	101	1			19
*09	4020	X	2996	-0-	-1024	-0-	2942	2	54	9	N	49	5	8			63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	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
04	18450	X	14314	-0-	-4136	-0-	13973	2	341	9	N	310	349	1			183
05	18352	X	13829	-0-	-4523	-0-	13479	2	350	9	N	318	426	1			75
06	16980	X	13097	-0-	-3883	-0-	12771	2	326	9	N	296	318	1			53
07	16275	X	12608	-0-	-3667	-0-	12209	2	399	9	N	363	274	1			142
08	15283	X	11142	-0-	-4141	-0-	10791	2	351	9	N	319	316	1			145
09	14310	X	10749	-0-	-3561	-0-	10443	2	306	9	N	278	316	1			107

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	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
04	19050	X	3548	-0-	-15502	-0-	3548	2			N	-0-					28
05	18042	X	2700	-0-	-15342	-0-	2636	2	64	9	N	58	40	1			46
06	11550	X	2043	-0-	-9507	-0-	2000	2	43	9	N	39	76	1			9
07	4650	X	1721	-0-	-2929	-0-	1641	2	80	9	N	73					82
08	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2459	2	89	9	N	81	76	1			87
*09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3628	2	523	9	N	475	489	1			73

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	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
04	6720	X	3151	-0-	-3569	-0-	3074	2	77	9	N	70					155
05	6882	X	1845	-0-	-5037	-0-	1781	2	64	9	N	58	168	1			45
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					45
07	5115	X	2548	-0-	-2567	-0-	2505	2	43	9	N	39					84
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3689	2	107	9	N	97	121	1			60
*09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4670	2	95	9	N	86					146

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	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
04	10020	X	9369	-0-	-651	-0-	9344	2	25	9	N	23					81
05	11129	X	8363	-0-	-2766	-0-	8339	2	24	9	N	22					103
06	10770	X	2984	-0-	-7786	-0-	2972	2	12	9	N	11					114
07	9982	X	4530	-0-	-5452	-0-	4513	2	17	9	N	15	90	1			39
08	9796	X	6673	-0-	-3123	-0-	6641	2	32	9	N	29					68
09	9360	X	8894	-0-	-466	-0-	8843	2	51	9	N	46					114

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	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
04	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	5197	2	106	9	N	96	67	1			143
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6335	2	111	9	N	101	149	1			95
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7150	2	95	9	N	86	128	1			53
07	5487	X	2638	-0-	-2849	-0-	2525	2	113	9	N	103	108	1			48
08	6448	X	3868	-0-	-2580	-0-	3815	2	53	9	N	48	28	1			68
09	7260	X	4221	-0-	-3039	-0-	4149	2	72	9	N	65	59	1			74

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	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
04	1440	X	1045	-0-	-395	-0-	976	2	69	9	N	63	67	1			23
05	1364	X	553	-0-	-811	-0-	553	2			N	-0-					23
06	1380	X	433	-0-	-947	-0-	433	2			N	-0-					23
07	1426	X	1202	-0-	-224	-0-	1089	2	113	9	N	103	61	1			65
08	1426	X	1204	-0-	-222	-0-	1104	2	100	9	N	91	124	1			32
*09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	996	2	161	9	N	146	71	1			107

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					71
05	1767	X	111	-0-	-1656	-0-	103	2	8	9	N	7					78
06	1800	X	66	-0-	-1734	-0-	55	2	11	9	N	10					88
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	N	1	65	1			24
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					24
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	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
04	1650	X	1272	-0-	-378	-0-	1128	2	144	9	N	131	136	1			32
05	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1242	2	190	9	N	173	168	1			37
06	1620	X	669	-0-	-951	-0-	637	2	32	9	N	29					66
07	1519	X	806	-0-	-713	-0-	661	2	145	9	N	132	170	1			28
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1845	2	309	9	N	281	256	1			53
*09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1384	2	172	9	N	156					209

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	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
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5040	2	35	9	N	32					118
05	5952	X	3231	-0-	-2721	-0-	3231	2			N	-0-					118
06	5760	X	2828	-0-	-2932	-0-	2828	2			N	-0-					118
07	5952	X	2590	-0-	-3362	-0-	2590	2			N	-0-					118
08	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	4822	2	87	9	N	79	119	1			78
*09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7106	2	122	9	N	111					189

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	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
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2215	2	70	9	N	64	98	1			42
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81					123
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2215	2	78	9	N	71	162	1			32
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2381	2	64	9	N	58					90
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2337	2	64	9	N	58	75	1			73
09	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2150	2	62	9	N	56	107	1			22

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	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
04	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	1986	2	13	9	N	12					66
05	2480	X	2029	-0-	-451	-0-	2027	2	2	9	N	2					68
06	2400	X	1727	-0-	-673	-0-	1727	2			N	-0-					68
07	2325	X	1138	-0-	-1187	-0-	1138	2			N	-0-					68
08	2201	X	399	-0-	-1802	-0-	398	2	1	9	N	1	51	1			18
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	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
04	11220	X	9959	-0-	-1261	-0-	9739	2	220	9	N	200	171	1			164
05	11625	X	9943	-0-	-1682	-0-	9728	2	215	9	N	195	338	1			21
06	10860	X	9388	-0-	-1472	-0-	9200	2	188	9	N	171	163	1			29
07	10726	X	9042	-0-	-1684	-0-	8854	2	188	9	N	171	169	1	4	8	27
08	10726	X	8806	-0-	-1920	-0-	8624	2	182	9	N	165	162	1			30
09	9960	X	8213	-0-	-1747	-0-	8028	2	185	9	N	168	170	1			28

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	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
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					144
05	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	1700	2	2	9	N	2	31	1			115
06	2130	X	1090	-0-	-1040	-0-	1090	2			N	-0-	67	1			48
07	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	2067	2	114	9	N	104	104	1			48
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3161	2	207	9	N	188	153	1			83
*09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4215	2	266	9	N	242	222	1			103

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	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
04	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-					85
05	3782	X	1866	-0-	-1916	-0-	1866	2			N	-0-					85
06	3660	X	2401	-0-	-1259	-0-	2326	2	75	9	N	68	100	1			53
07	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3442	2	69	9	N	63	73	1			43
08	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	3166	2	39	9	N	35					78
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3169	2	25	9	N	23					101

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23					98
05	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	82	1			33
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1624	2	17	9	N	15					48
07	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1576	2	13	9	N	12					60
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1601	2	34	9	N	31					91
09	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1381	2	3	9	N	3	72	1			22

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					55
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					55
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					55
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					55
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	1					56
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3811	2	146	9	N	133					191
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3921	2	162	9	N	147	174	1			164
06	3900	X	3635	-0-	-265	-0-	3500	2	135	9	N	123	174	1			113
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4193	2	139	9	N	126	108	1			131
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4215	2	135	9	N	123	174	1			80
*09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4215	2	141	9	N	128	173	1			35

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

04	5190	X	3446	-0-	-1744	-0-	3251	2	195	9	N	177	171	1			56
05	4557	X	3184	-0-	-1373	-0-	3021	2	163	9	N	148	103	1			101
06	4410	X	2812	-0-	-1598	-0-	2713	2	99	9	N	90	85	1			106
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	3835	2	314	9	N	285	258	1			133
08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	7908	2	439	9	N	399	497	1			35
*09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6599	2	327	9	N	297	118	1			214

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

04	0	X	-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	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
04	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3639	2	187	9	N	170	54	1			176
05	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	3665	2	9	9	N	8	162	1			22
06	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3547	2	53	9	N	48					70
07	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3720	2	121	9	N	110	162	1			18
08	3968	X	3815	-0-	-153	-0-	3768	2	47	9	N	43					61
*09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3670	2	193	9	N	175	180	1			56

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

04	1620	X	1597	-0-	-23	-0-	1585	2	12	9	N	11					66
05	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					66
06	1740	X	1589	-0-	-151	-0-	1578	2	11	9	N	10					76
07	1705	X	837	-0-	-868	-0-	837	2			N	-0-					76
08	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	1	2	1	9	N	1	35	1			42
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					42

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

04	37320	X	11173	-0-	-26147	-0-	10917	2	256	9	N	233	338	1			84
05	38564	X	11532	-0-	-27032	-0-	11332	2	200	9	N	182	76	1			190
06	28170	X	7996	-0-	-20174	-0-	7840	2	156	9	N	142	214	1			118
07	13237	X	5274	-0-	-7963	-0-	5136	2	138	9	N	125	100	1			143
08	11532	X	6583	-0-	-4949	-0-	6293	2	290	9	N	264	301	1			106
09	11160	X	8176	-0-	-2984	-0-	8003	2	173	9	N	157	120	1			143

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

*04	8520	X	4053	-0-	-4467	-0-	4046	2	7	9	N	6					63
*05	8804	X	4181	-0-	-4623	-0-	4157	2	24	9	N	22					85
*06	8520	X	4722	-0-	-3798	-0-	4694	2	28	9	N	25					110
*07	8804	X	4803	-0-	-4001	-0-	4770	2	33	9	N	30	51	1			89
*08	8804	X	4899	-0-	-3905	-0-	4874	2	25	9	N	23	62	1			50
*09	8292	X	4956	-0-	-3336	-0-	4932	2	24	9	N	22					72

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

04	8310	X	4547	-0-	-3763	-0-	4367	2	180	9	N	164	107	1			166
05	8587	X	3723	-0-	-4864	-0-	3634	2	89	9	N	81	158	1			89
06	7680	X	3358	-0-	-4322	-0-	3275	2	83	9	N	75	96	1			68
07	5580	X	3045	-0-	-2535	-0-	2951	2	94	9	N	85	66	1			87
08	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	4700	2	154	9	N	140	70	1			157
*09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6630	2	233	9	N	212	327	1			42

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

M O	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
*02	3944	X	-0-	-0-	-3944	-0-					N	-0-					23
*03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	23	1			-0-
*04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

04	15270	X	12223	-0-	-3047	-0-	11940	2	283	9	N	257	345	1			80
05	15903	X	11605	-0-	-4298	-0-	11354	2	251	9	N	228	170	1			138
06	15390	X	10746	-0-	-4644	-0-	10523	2	223	9	N	203	177	1			164
07	14787	X	9851	-0-	-4936	-0-	9655	2	196	9	N	178	169	1			173
08	13392	X	8887	-0-	-4505	-0-	8711	2	176	9	N	160	171	1			162
09	12210	X	8561	-0-	-3649	-0-	8432	2	129	9	N	117	172	1			107

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

04	2880	X	1665	-0-	-1215	-0-	1480	2	185	9	N	168	173	1			93
05	3565	X	1866	-0-	-1699	-0-	1660	2	206	9	N	187	174	1			106
06	3450	X	1953	-0-	-1497	-0-	1726	2	227	9	N	206	166	1			146
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2546	2	327	9	N	297	393	1			50
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2286	2	257	9	N	234	213	1			71
*09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2002	2	223	9	N	203	171	1			103

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

04	3570	X	3216	-0-	-354	-0-	3124	2	92	9	N	84	137	1			38
05	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3071	2	107	9	N	97	80	1			55
06	3330	X	2996	-0-	-334	-0-	2907	2	89	9	N	81	45	1			91
07	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	2595	2	2	9	N	2					93
08	3441	X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-	18	1			75
09	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	2759	2	64	9	N	58					133

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

04	8550	X	2526	-0-	-6024	-0-	2476	2	50	9	N	45	29	1			71
05	8835	X	2534	-0-	-6301	-0-	2501	2	33	9	N	30					101
06	8550	X	2212	-0-	-6338	-0-	2180	2	32	9	N	29	33	1			97
07	4185	X	2202	-0-	-1983	-0-	2167	2	35	9	N	32	74	1			55
08	3162	X	2012	-0-	-1150	-0-	2009	2	3	9	N	3					58
09	2520	X	1734	-0-	-786	-0-	1709	2	25	9	N	23	57	1			24

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

04	15420	X	8147	-0-	-7273	-0-	7981	2	166	9	N	151	169	1			158
05	15934	X	7688	-0-	-8246	-0-	7602	2	86	9	N	78	147	1			89
06	9390	X	7606	-0-	-1784	-0-	7530	2	76	9	N	69	72	1			86
07	9703	X	7017	-0-	-2686	-0-	6933	2	84	9	N	76	75	1			87
08	8525	X	5997	-0-	-2528	-0-	5940	2	57	9	N	52	91	1			48
09	8160	X	4643	-0-	-3517	-0-	4631	2	12	9	N	11					59

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	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
04	6750	X	2594	-0-	-4156	-0-	2500	2	94	9	N	85	145	1			53
05	6975	X	2851	-0-	-4124	-0-	2742	2	109	9	N	99					152
06	4170	X	2745	-0-	-1425	-0-	2646	2	99	9	N	90	146	1			96
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2871	2	99	9	N	90	91	1			95
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	85	1			86
*09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2980	2	98	9	N	89	75	1			100

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	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
04	9030	X	2545	-0-	-6485	-0-	2512	2	33	9	N	30					102
05	9331	X	2731	-0-	-6600	-0-	2710	2	21	9	N	19					121
06	9030	X	1747	-0-	-7283	-0-	1671	2	76	9	N	69	162	1			28
07	5301	X	1492	-0-	-3809	-0-	1466	2	26	9	N	24					52
08	3844	X	2825	-0-	-1019	-0-	2766	2	59	9	N	54					106
09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	2400	2	68	9	N	62					168

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	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
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	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
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	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
04	4470	X	2764	-0-	-1706	-0-	2707	2	57	9	N	52					73
05	4619	X	3089	-0-	-1530	-0-	3024	2	65	9	N	59	84	1			48
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36	74	1			10
07	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2782	2	37	9	N	34					44
08	3100	X	2456	-0-	-644	-0-	2423	2	33	9	N	30					74
09	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	2262	2	33	9	N	30	65	1			39

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	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
04	9131	X	251	-0-	-8880	-0-	230	2	21	9	N	19	86	1			46
05	5301	X	222	-0-	-5079	-0-	192	2	30	9	N	27					73
06	5130	X	2425	-0-	-2705	-0-	2416	2	9	9	N	8					81
07	5301	X	1723	-0-	-3578	-0-	1723	2			N	-0-					81
08	5301	X	1244	-0-	-4057	-0-	1244	2			N	-0-					81
09	2430	X	937	-0-	-1493	-0-	937	2			N	-0-					81

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	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
04	3780	X	378	-0-	-3402	-0-	377	2	1	9	N	1					87
05	3906	X	280	-0-	-3626	-0-	278	2	2	9	N	2					89
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	7					96
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	68	1			29
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
09	390	X	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					29

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	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
04	19710	X	17362	-0-	-2348	-0-	17342	2	20	9	N	18					100
05	20367	X	18186	-0-	-2181	-0-	18177	2	9	9	N	8					108
06	19710	X	17492	-0-	-2218	-0-	17466	2	26	9	N	24					132
07	19437	X	16712	-0-	-2725	-0-	16701	2	11	9	N	10	94	1			48
08	19437	X	15880	-0-	-3557	-0-	15871	2	9	9	N	8					56
09	17610	X	15063	-0-	-2547	-0-	14995	2	68	9	N	62					118

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	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
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	6					6
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	2					8
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	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
04	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2711	-0-	-619	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	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
04	1200	N	221	-0-	-979	-0-	221	2			N	-0-					242
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					242
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					242
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					242
08	DLQ G-10		177	-0-	177	367	177	2			N	-0-					242
09	DLQ G-10		154	-0-	154	521	154	2			N	-0-					242

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	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
04	1802	X	479	-0-	-1323	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	166	-0-	-330	-0-	144	2	22	9	N	20					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	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
04	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9559	3	194	9	N	176	172	1	7	8	304
05	10478	X	10453	-0-	-25	-0-	10215	3	238	9	N	216	237	1			283
06	10140	X	9418	-0-	-722	-0-	9178	3	240	9	N	218	312	1	16	8	173
07	10478	X	8730	-0-	-1748	-0-	8525	3	205	9	N	186	171	1	18	8	170
08	10447	X	9599	-0-	-848	-0-	9430	3	169	9	N	154	171	1			153
09	10110	X	9435	-0-	-675	-0-	9211	3	224	9	N	204	165	1			192

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	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
04	3540	X	1188	-0-	-2352	-0-	1135	3	53	9	N	48	3	8			167
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					167
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					167
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					167
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					167
09	1200	X	364	-0-	-836	-0-	364	3			N	-0-	127	1			40

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	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
04	50221	X	3473	-0-	-46748	-0-	3214	3	259	9	N	235	176	1	1	8	222
05	7502	X	3089	-0-	-4413	-0-	2795	3	294	9	N	267	329	1			160
06	5340	X	3064	-0-	-2276	-0-	2886	3	178	9	N	162	170	1	2	8	150
07	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4286	3	234	9	N	213	167	1	1	8	195
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4200	3	206	9	N	187	168	1			214
*09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3359	3	211	9	N	192	170	1	3	8	233

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	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
04	990	N	745	-0-	-245	-0-	691	3	54	9	N	49	170	1			68
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					68
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					68
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	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
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6775	3	230	9	N	209	169	1			217
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6763	3	257	9	N	234	337	1			114
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6191	3	233	9	N	212	167	1			159
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6328	3	249	9	N	226	170	1			215
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5995	3	244	9	N	222	337	1	1	8	99
*09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6141	3	228	9	N	207	164	1			142

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	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
04	2460	N	1851	-0-	-609	-0-	1558	3	293	9	N	266	323	1	22	8	170
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1509	3	190	9	N	173	170	1	8	8	165
06	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1556	3	164	9	N	149	159	1	1	8	154
07	1922	N	1175	-0-	-747	-0-	1055	3	120	9	N	109	169	1	2	8	92
08	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	1005	3	80	9	N	73					165
09	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1029	3	213	9	N	194	171	1	4	8	184

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	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
04	27130	X	4824	-0-	-22306	-0-	4802	3	22	9	N	20					68
05	6603	X	4502	-0-	-2101	-0-	4480	3	22	9	N	20					88
06	5370	X	3871	-0-	-1499	-0-	3846	3	25	9	N	23	3	8			108
07	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	4859	3	42	9	N	38					146
08	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4764	3	28	9	N	25	4	8			167
09	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	4177	3	43	9	N	39	1	8			205

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	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
04	39924	X	5863	-0-	-34061	-0-	5756	3	107	9	N	97	171	1	5	8	33
05	7440	X	5672	-0-	-1768	-0-	5606	3	66	9	N	60	8	8			85
06	6450	X	5589	-0-	-861	-0-	5449	3	140	9	N	127	170	1	2	8	40
07	6355	X	4264	-0-	-2091	-0-	4221	3	43	9	N	39	2	8			77
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7724	3	120	9	N	109	172	1	3	8	11
*09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7995	3	284	9	N	258	169	1			100

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	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
04	20914	X	4235	-0-	-16679	-0-	3951	3	284	9	N	258	339	1	2	8	122
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4825	3	240	9	N	218	155	1			185
06	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	3826	3	230	9	N	209	333	1	1	8	60
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5620	3	366	9	N	333	341	1	3	8	49
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	8744	3	501	9	N	455	347	1	5	8	152
*09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	7968	3	395	9	N	359	330	1	2	8	179

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	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
04	74053	X	12722	-0-	-61331	-0-	12165	3	557	9	N	506	666	1	3	8	61
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12032	3	521	9	N	474	331	1	5	8	199
06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11257	3	477	9	N	434	493	1	6	8	134
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	10828	3	433	9	N	394	334	1	2	8	192
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	9947	3	353	9	N	321	346	1	3	8	164
*09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9418	3	384	9	N	349	335	1	1	8	177

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	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
04	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1390	3	24	9	N	22					162
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1431	3	35	9	N	32	167	1			27
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1407	3	55	9	N	50					77
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1451	3	56	9	N	51					128
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1356	3	55	9	N	50					178
09	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1230	3	32	9	N	29					207

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	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
04	6570	X	400	-0-	-6170	-0-	365	3	35	9	N	32	6	8			195
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	167	1			28
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					28
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	50					78

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	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
04	18270	X	629	-0-	-17641	-0-	581	3	48	9	N	44	24	8			189
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-	168	1			21
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					21
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					21
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					21
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	379	166	1			234

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	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
04	4770	X	752	-0-	-4018	-0-	724	3	28	9	N	25	25	1	3	8	84
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					84
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					84
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					84
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					84
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					84

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	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
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6872	3	110	9	N	100	3	8			164
05	17298	X	6950	-0-	-10348	-0-	6816	3	134	9	N	122	169	1			117
06	16740	X	6116	-0-	-10624	-0-	5953	3	163	9	N	148	11	8			254
07	12121	X	6408	-0-	-5713	-0-	6231	3	177	9	N	161	170	1	13	8	232
08	9021	X	6589	-0-	-2432	-0-	6433	3	156	9	N	142	172	1			202
09	6990	X	6096	-0-	-894	-0-	5988	3	108	9	N	98	170	1			130

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	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
04	68803	X	12478	-0-	-56325	-0-	12228	3	250	9	N	227	174	1	26	8	95
05	16864	X	11608	-0-	-5256	-0-	11450	3	158	9	N	144	161	1	5	8	73
06	13470	X	9873	-0-	-3597	-0-	9761	3	112	9	N	102					175
07	13299	X	9697	-0-	-3602	-0-	9579	3	118	9	N	107	172	1	1	8	109
08	13082	X	8473	-0-	-4609	-0-	8370	3	103	9	N	94	1	8			202
09	12480	X	7871	-0-	-4609	-0-	7797	3	74	9	N	67	172	1	2	8	95

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	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
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4281	3	308	9	N	280	330	1	2	8	140
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3849	3	271	9	N	246	156	1			230
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3885	3	288	9	N	262	339	1	3	8	150
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3885	3	272	9	N	247	171	1	1	8	225
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3623	3	255	9	N	232	343	1			114
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3283	3	262	9	N	238	170	1	4	8	178

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	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
04	29460	X	11359	-0-	-18101	-0-	11076	3	283	9	N	257	335	1	2	8	97
05	30442	X	10510	-0-	-19932	-0-	10287	3	223	9	N	203	169	1	1	8	130
06	17280	X	9390	-0-	-7890	-0-	9127	3	263	9	N	239	344	1			25
07	15686	X	9076	-0-	-6610	-0-	8738	3	338	9	N	307	168	1			164
08	13206	X	8548	-0-	-4658	-0-	8270	3	278	9	N	253	170	1			247
09	11370	X	7963	-0-	-3407	-0-	7715	3	248	9	N	225	339	1	4	8	129

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	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
04	9600	X	6612	-0-	-2988	-0-	6108	3	504	9	N	458	506	1	24	8	125
05	9920	X	5990	-0-	-3930	-0-	5660	3	330	9	N	300	328	1	7	8	90
06	9180	X	5283	-0-	-3897	-0-	4903	3	380	9	N	345	337	1			98
07	8494	X	5165	-0-	-3329	-0-	4871	3	294	9	N	267	166	1			199
08	7595	X	5142	-0-	-2453	-0-	4875	3	267	9	N	243	344	1	1	8	97
09	6600	X	3956	-0-	-2644	-0-	3732	3	224	9	N	204	166	1			135

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	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
04	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	4000	3	510	9	N	464	490	1	2	8	209
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	3681	3	507	9	N	461	498	1			172
06	5640	X	4108	-0-	-1532	-0-	3704	3	404	9	N	367	330	1	5	8	204
07	5518	X	3798	-0-	-1720	-0-	3391	3	407	9	N	370	331	1	1	8	242
08	5115	X	3728	-0-	-1387	-0-	3385	3	343	9	N	312	345	1			209
09	4500	X	3493	-0-	-1007	-0-	3182	3	311	9	N	283	337	1	5	8	150

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	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
04	6131	X	2975	-0-	-3156	-0-	2975	3			N	-0-					7
05	4650	X	2942	-0-	-1708	-0-	2917	3	25	9	N	23					30
06	4500	X	2394	-0-	-2106	-0-	2388	3	6	9	N	5	2	8			33
07	3162	X	1997	-0-	-1165	-0-	1990	3	7	9	N	6	2	8			37
08	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	1570	3			N	-0-					37
09	2970	X	1224	-0-	-1746	-0-	1224	3			N	-0-					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	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
04	13560	X	7846	-0-	-5714	-0-	7655	3	191	9	N	174	172	1	4	8	167
05	14012	X	10457	-0-	-3555	-0-	10109	3	348	9	N	316	339	1			144
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10192	3	319	9	N	290	170	1	19	8	245
07	9827	X	8141	-0-	-1686	-0-	7911	3	230	9	N	209	343	1	15	8	96
08	10447	X	8562	-0-	-1885	-0-	8310	3	252	9	N	229	170	1			155
09	10500	X	7664	-0-	-2836	-0-	7444	3	220	9	N	200	168	1			187

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	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
04	6270	X	4306	-0-	-1964	-0-	4104	3	202	9	N	184	162	1	1	8	134
05	6479	X	4586	-0-	-1893	-0-	4287	3	299	9	N	272	174	1			232
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3949	3	202	9	N	184	173	1	4	8	239
07	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	3996	3	255	9	N	232	340	1	4	8	127
08	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	3991	3	281	9	N	255	169	1			213
09	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	3716	3	186	9	N	169	168	1			214

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	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
04	9240	X	5780	-0-	-3460	-0-	5158	3	622	9	N	565	500	1	56	8	144
05	9548	X	5464	-0-	-4084	-0-	4918	3	546	9	N	496	493	1	18	8	129
06	9240	X	4690	-0-	-4550	-0-	4198	3	492	9	N	447	500	1	2	8	74
07	9548	X	3955	-0-	-5593	-0-	3580	3	375	9	N	341	325	1	5	8	85
08	8215	X	4140	-0-	-4075	-0-	3810	3	330	9	N	300	170	1	5	8	210
09	5790	X	4387	-0-	-1403	-0-	4043	3	344	9	N	313	340	1	9	8	174

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	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
04	3090	X	2899	-0-	-191	-0-	2788	3	111	9	N	101	9	8			150
05	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2768	3	100	9	N	91	166	1	2	8	73
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2114	3	125	9	N	114					187
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	N	68	168	1			87
08	3007	X	1697	-0-	-1310	-0-	1625	3	72	9	N	65					152
09	2910	X	1427	-0-	-1483	-0-	1350	3	77	9	N	70					222

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	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
04	4200	X	3333	-0-	-867	-0-	2920	3	413	9	N	375	331	1	7	8	169
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5420	3	449	9	N	408	502	1	2	8	73
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4665	3	355	9	N	323	167	1			229
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4341	3	386	9	N	351	497	1	1	8	82
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3610	3	315	9	N	286	170	1	1	8	197
09	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	3263	3	328	9	N	298	328	1	1	8	166

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	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
04	3690	X	1690	-0-	-2000	-0-	1578	3	112	9	N	102	29	8			73
05	3813	X	1118	-0-	-2695	-0-	884	3	234	9	N	213	173	1	3	8	110
06	3690	X	1155	-0-	-2535	-0-	1030	3	125	9	N	114	166	1			58
07	3813	X	1540	-0-	-2273	-0-	1405	3	135	9	N	123	1	8			180
08	3813	X	2535	-0-	-1278	-0-	2382	3	153	9	N	139	168	1	2	8	149
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2629	3	123	9	N	112	153	1	3	8	105

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	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
04	2070	X	1987	-0-	-83	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1837	-0-	-233	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	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
04	8406	X	6642	-0-	-1764	-0-	6435	3	207	9	N	188	167	1	1	8	37
05	8308	X	6284	-0-	-2024	-0-	6095	3	189	9	N	172					209
06	8040	X	6185	-0-	-1855	-0-	6056	3	129	9	N	117	167	1			159
07	8308	X	6200	-0-	-2108	-0-	6066	3	134	9	N	122	163	1			118
08	8308	X	5735	-0-	-2573	-0-	5611	3	124	9	N	113	167	1			64
09	6630	X	5077	-0-	-1553	-0-	4985	3	92	9	N	84					148

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

04	13417	X	5019	-0-	-8398	-0-	4702	3	317	9	N	288	166	1	20	8	204
05	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	4289	3	219	9	N	199	332	1	6	8	65
06	5160	X	4248	-0-	-912	-0-	4090	3	158	9	N	144					209
07	5332	X	4082	-0-	-1250	-0-	3964	3	118	9	N	107	165	1	1	8	150
08	5332	X	3761	-0-	-1571	-0-	3671	3	90	9	N	82	162	1	2	8	68
09	5010	X	3439	-0-	-1571	-0-	3334	3	105	9	N	95	3	8			160

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

04	2173	X	355	-0-	-1818	-0-	277	3	78	9	N	71	16	8			100
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					100
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

04	6480	X	4822	-0-	-1658	-0-	4623	3	199	9	N	181	169	1			222
05	6696	X	5139	-0-	-1557	-0-	5014	3	125	9	N	114	174	1			162
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8736	3	314	9	N	285	340	1			107
07	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10216	3	194	9	N	176	172	1			111
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9387	3	134	9	N	122	164	1			69
*09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8169	3	128	9	N	116					185

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

04	0		8321	-0-	8321	10826	8047	3	274	9	N	249	340	1	9	8	100
05	29567	X	18741	-0-	-10826	-0-	18248	3	493	9	N	448	332	1	1	8	215
06	22710	X	16707	-0-	-6003	-0-	16454	3	253	9	N	230	343	1	12	8	90
07	23467	X	22648	-0-	-819	-0-	22376	3	272	9	N	247	230	1	5	8	102
08	23467	X	19006	-0-	-4461	-0-	18734	3	272	9	N	247	171	1	6	8	172
09	22710	X	19130	-0-	-3580	-0-	18900	3	230	9	N	209	161	1	13	8	207

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

04	0		2554	-0-	2554	5967	1993	3	561	9	N	510	336	1	47	8	332
05	11842	X	5875	-0-	-5967	-0-	4779	3	1096	9	N	996	1192	1	9	8	127
06	7560	X	4047	-0-	-3513	-0-	3304	3	743	9	N	675	682	1	1	8	119
07	7812	X	3639	-0-	-4173	-0-	3072	3	567	9	N	515	506	1	1	8	127
08	7812	X	3119	-0-	-4693	-0-	2626	3	493	9	N	448	341	1	2	8	232
09	7560	X	2453	-0-	-5107	-0-	2038	3	415	9	N	377	518	1	2	8	89

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

04	0		6376	-0-	6376	6376	5266	3	1110	9	N	1009	814	1	38	8	157
05	0		4468	-0-	4468	10844	3851	3	617	9	N	561	495	1	8	8	215
06	15000	X	4156	-0-	-10844	-0-	3673	3	483	9	N	439	508	1	1	8	145
07	4867	X	3457	-0-	-1410	-0-	3038	3	419	9	N	381	338	1	1	8	187
08	4867	X	2527	-0-	-2340	-0-	2264	3	263	9	N	239	329	1	2	8	95
09	4710	X	2061	-0-	-2649	-0-	1839	3	222	9	N	202	168	1	2	8	127

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

*07	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	17738	3	771	9	N	701	520	1	3	8	266
*08	DELQ	PR	20015	-0-	20015	20015	19254	3	761	9	N	692	842	1	2	8	114
*09	38547	X	18532	-0-	-20015	-0-	17926	3	606	9	N	551	607	1	5	8	53

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	277	1	4981	3	N	30	20	8			175
							33	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	163	1	2743	3	N	9	169	1			15
							10	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	165	1	2406	3	N	8					23
							9	9									
07	5022	X	1720	-0-	-3302	-0-	86	1	1631	3	N	3					26
							3	9									
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					26
09	4860	X	4317	-0-	-543	-0-	207	1	4104	3	N	5	5	8			26
							6	9									

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					129
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	N	4					133
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	3	6	9	N	5					138
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1110	3	4	9	N	4					142
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	917	3	4	9	N	4					146
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8					154

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	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
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	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
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					132
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					132
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					132
*07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	N	3					135
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					135
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					135

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	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
04	840	#	821	-0-	-19	-0-	804	3	17	9	N	15					67
05	868	#	796	-0-	-72	-0-	784	3	12	9	N	11					78
06	870	#	753	-0-	-117	-0-	753	3			N	-0-					78
07	899	#	827	-0-	-72	-0-	809	3	18	9	N	16					94
08	899	#	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					94
09	810	#	806	-0-	-4	-0-	791	3	15	9	N	14					108

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	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
04	570	#	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					26
05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					26
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					26
07	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					26
08	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					26
09	600	#	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	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
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					83
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					83
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					83
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					83
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					83
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	3					42
							3	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	N	-0-					42
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					42
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					42

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	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
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					180
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					180
06	1890	N	1603	-0-	-287	-0-	1603	2			N	-0-					180
07	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1693	2			N	-0-					180
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					180
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					180

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	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
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11	9	N	10					421
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	594	2	6	9	N	5					426
06	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	2			N	-0-					426
07	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					426
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					426
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					32
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					32
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	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
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	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
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					34
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					34
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					34
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					34
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					63
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					63
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					2
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					2
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					2
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					26
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	336	3	1	9	Y	1					27
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					27
08	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					27
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	EDWARDS				WELL #: 4	RRCID -> 182807						COMPL. DATE 02/26/2001					TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	558	#	65	-0-	-493	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	540	#	119	-0-	-421	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
	EDWARDS				WELL #: 5	RRCID -> 183220						COMPL. DATE 05/01/2001					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280
04	3900	#	2861	-0-	-1039	-0-	2848	2	13	9	N	12					100
05	3658	#	2881	-0-	-777	-0-	2881	2			N	-0-					100
06	3540	#	2414	-0-	-1126	-0-	2414	2			N	-0-					100
07	3627	#	3505	-0-	-122	-0-	3499	2	6	9	N	5					105
*08	3984	R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					105
09	2850	#	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					105

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

04	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-					15
05	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1488	3	Y	-0-					15
06	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	-0-					15
07	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	82	1	1440	3	Y	-0-					15
08	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	3	Y	-0-					15
*09	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	3	Y	-0-					15
	LINDSEY, MARY E.				WELL #: 3	RRCID -> 112435						COMPL. DATE 08/06/1984					TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239
04	1290	#	910	-0-	-380	-0-	115	1	795	3	Y	-0-					3
05	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	150	1	1066	3	Y	-0-					3
06	1320	#	863	-0-	-457	-0-	129	1	734	3	Y	-0-					3
07	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	12					15
							13	9									
08	1271	#	1150	-0-	-121	-0-	151	1	999	3	Y	-0-					15
09	1170	#	1020	-0-	-150	-0-	136	1	884	3	Y	-0-					15
	LINDSEY RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 119138						COMPL. DATE 02/25/1998					TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					-0-
*09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	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
04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	3					3
							3	9									
06	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	3	Y	2					5
							2	9									
07	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	100	1	1668	3	Y	-0-					5
08	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	99	1	1674	3	Y	-0-					5
*09	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	3	Y	4					9
							4	9									

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					4
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					4
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					4
07	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					4
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					230
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	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
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	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
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-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2016 - PLUGGED 06/01/16

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	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
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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - P/A 06/27/16

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

04	630	N	237	-0-	-393	-0-	236	3	1	9	N	1					49
05	651	N	142	-0-	-509	-0-	142	3			N	-0-					49
06	510	N	114	-0-	-396	-0-	114	3			N	-0-					49
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					49
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					49
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					49

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					5
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					5
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					5
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					5
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	3	N	36					209
							40	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	3	N	60	178	1			91
							66	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	N	51					142
							56	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	3	N	52					194
							57	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	N	54	175	1			73
							59	9									
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	3	N	48					121
							53	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	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
04	9188		9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					59
05	4650		9043	-0-	4393	4393	9043	2			N	-0-					59
06	9043		8359	-0-	-684	3709	8359	2			N	-0-					59
07	9920		8778	-0-	-1142	2567	8778	2			N	-0-					59
08	9920		8426	-0-	-1494	1073	8426	2			N	-0-					59
*09	9208	R	8135	-0-	-1073	-0-	8135	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					79
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					79
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	728	-0-	-412	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	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
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	8	3	90	9	N	82	82	1			-0-
06	30	X	83	-0-	53	53	30	3	53	9	N	48					48
07	61	X	134	-0-	73	126	61	3	73	9	N	66					114
08	14B2 EXT		100	-0-	100	226	75	3	25	9	N	23					137
09	14B2 EXT		68	-0-	68	294	45	3	23	9	N	21	70	1			88

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

04	3619	X	3619	-0-	-0-	2013	3571	3	48	9	N	44					179
05	1577		1577	-0-	-0-	2013	1555	3	22	9	N	20	124	1			75
06	3093		3093	-0-	-0-	2013	3062	3	31	9	N	28					103
07	1241	X	1241	-0-	-0-	2013	1188	3	53	9	N	48					151
*08	1127		1127	-0-	-0-	2013	1093	3	34	9	N	31					182
09	1080		NO RPT	-0-	-1080	933					N	NO RPT					182

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					43
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					43
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					43
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					43
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					43
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

04	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	2			N	-0-				72
05	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1581	2	90	9	N	82				154
06	1500 N	1427	-0-	-73	B	-0-	1366	2	61	9	N	55				209
07	1674 N	1460	-0-	-214	B	-0-	1460	2			N	-0-				209
08	1674 N	1454	-0-	-220	B	-0-	1450	2	4	9	N	4	167	1		46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
*09	1440 N	1390	-0-	-50	B	-0-	1390	2			N	-0-				46

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

04	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			N	-0-				55
05	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-				55
06	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-				55
*07	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2			N	-0-				55
*08	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-				55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

04	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	8	9	N	7						138
05	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1176	2	4	9	N	4						142
06	1140 N	1122	-0-	-18	B	-0-	1119	2	3	9	N	3						145
07	1178 N	1146	-0-	-32	B	-0-	1140	2	6	9	N	5						150
08	1178 N	1104	-0-	-74	B	-0-	1098	2	6	9	N	5						155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	2	9	N	2						157

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

04	510 N	427	-0-	-83		-0-	425	2	2	9	N	2						21
05	418 N	418	-0-	-0-		-0-	418	2			N	-0-						21
06	420 N	346	-0-	-74		-0-	345	2	1	9	N	1						22
07	434 N	301	-0-	-133		-0-	300	2	1	9	N	1						23
08	403 N	373	-0-	-30		-0-	372	2	1	9	N	1						24
*09	398 N	398	-0-	-0-		-0-	392	2	6	9	N	5						29

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

04	90 N	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-						-0-
05	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-						-0-
06	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-						-0-
07	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	2			N	-0-						-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-						-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-						-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	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
04	300	#	183	-0-	-117	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-
05	279	#	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	81	1	133	2	N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	96	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	96	1	129	2	N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	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
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					43
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					43
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					43
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					43
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					26
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					26
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	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
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					50
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					50
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	54	2	2	9	N	2					52
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					12
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					22
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					27
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	309	2	2	9	N	2					29
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	306	2	3	9	N	3					32
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	280	2	4	9	N	4					36

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	11					75
							12	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	109	1	406	2	N	-0-					75
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	77	1	325	2	N	7					82
							8	9									
07	620	N	282	-0-	-338	-0-	50	1	213	2	N	17					99
							19	9									
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	65	1	251	2	N	-0-					99
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	109	1	289	2	N	5					104
							6	9									

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	2	N	9					154
							10	9									
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	124	1	1260	2	N	-0-	120	1			34
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	120	1	1128	2	N	-0-					34
07	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	130	1	1147	2	N	5					39
							6	9									
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	124	1	1090	2	N	1					40
							1	9									
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	115	1	1061	2	N	1					41
							1	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5					113
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1320	2	26	9	N	24	63	1	1	8	73
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	N	14					87
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7					94
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	N	1					95
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					95

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					46
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	63	2	8	9	N	7					53
06	510	N	34	-0-	-476	-0-	26	2	8	9	N	7					60
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	N	8					68
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	2	13	9	N	12					80
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					87

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	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
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
07	403	N	121	-0-	-282	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
08	279	N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
*09	150	N	122	-0-	-28	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	10					147
							11	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-					147
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	N	-0-					147
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	50	1	189	2	N	-0-					147
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	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
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	120	1	300	2	N	-0-					66
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	120	1	296	2	N	-0-					66
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	124	1	376	2	N	-0-					66
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	135	1	515	2	N	-0-					66
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	N	-0-					66
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	60	1	320	2	N	-0-					66

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					68
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					68
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					68
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					68
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					23
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					23
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					23
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					23
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					23
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	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
04	357	X	-0-	-0-	-357	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	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
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	461	2	N	15					66
							17	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	10	1	8			75
							11	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	100	1	367	2	N	10					85
							11	9									
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	70	1	202	2	N	131	178	1			38
							144	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	N	10					48
							11	9									
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	80	1	363	2	N	60					108
							66	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	50	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		514	-0-	514	753	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					146
05	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					146
06	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					146
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					146
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					146
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	873	2	N	14					29
							15	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	N	26					55
							29	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	124	1	875	2	N	11					66
							12	9									
07	1054	N	787	-0-	-267	-0-	100	1	680	2	N	6					72
							7	9									
08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	100	1	674	2	N	8					80
							9	9									
09	1020	N	711	-0-	-309	-0-	85	1	617	2	N	8					88
							9	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	50	1	189	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					74
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					74
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					74
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	4	1	117	2	Y	-0-					74
08	DLQ G-10		17	-0-	17	138	4	1	13	2	Y	-0-					74
*09	DLQ G-10		123	-0-	123	261	20	1	103	2	Y	-0-					74

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	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
04	3390	#	2910	-0-	-480	-0-	2896	2	14	9	N	13	190	1			43
05	3193	#	2582	-0-	-611	-0-	2565	2	17	9	N	15					58
06	3180	#	2015	-0-	-1165	-0-	2005	2	10	9	N	9					67
07	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3111	2	25	9	N	23					90
08	DLQ G-10		3043	-0-	3043	6179	3013	2	30	9	N	27					117
09	DLQ G-10		2907	-0-	2907	9086	2887	2	20	9	N	18					135

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					7
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					14
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3					17
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					18
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					19
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					21

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

10	7750		1888	-0-	-5862	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	7500		1733	-0-	-5767	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	7750		1673	-0-	-6077	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	7750		1810	-0-	-5940	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*02	7250		2515	-0-	-4735	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	7750		2205	-0-	-5545	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	7500		1987	-0-	-5513	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2130	#	1939	-0-	-191	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	1643	-0-	-558	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	2201	#	1448	-0-	-753	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1980	#	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	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
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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	Y	-0-					3
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	-0-					3
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					3
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	3	Y	-0-					3
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	36	1	656	3	Y	-0-					3
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	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
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	58	1	1049	3	Y	22					66
							24	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	19					85
							21	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	55	1	982	3	Y	7					92
							8	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	3	Y	-0-					92
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	4					96
							4	9									
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	Y	7	74	1			29
							8	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					31
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	337	3	7	9	N	6					37
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2					39
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	302	3	3	9	N	3					42
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	295	3	3	9	N	3					45
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	293	3	1	9	N	1					46

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					5
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					5
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					5
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-					5
08	496	N	252	-0-	-244	-0-	3	1	249	2	N	-0-					5
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	N	-0-					10
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	72	1	116	2	N	-0-					10
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	53	1	77	2	N	-0-					10
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					10
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

04	120	N	88	-0-	-32	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	40	1	65	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	45	1	62	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	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
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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	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
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					35
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					35
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					35
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					35
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					35
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

04	210	N	188	-0-	-22	-0-	185	3	3	9	N	3					102
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					104
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					106
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					109
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					113
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					113

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

04	1800		1081	-0-	-719	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
05	1860		1121	-0-	-739	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	1800		1458	-0-	-342	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	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
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	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
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1443	1443	1			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	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
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	568	3	2	9	Y	2					37
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					38
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	Y	2					40
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	439	3	1	9	Y	1					41
08	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					41
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					41

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	90	1	267	3	Y	11					37
							12	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	Y	22					59
							24	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	90	1	263	3	Y	10					69
							11	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	93	1	275	3	Y	17					86
							19	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	93	1	272	3	Y	14					100
							15	9									
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	90	1	265	3	Y	-0-	74	1			23

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					132
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					132
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					132
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					132
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					120
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					120
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					120
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	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
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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	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
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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					100
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					100
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					100
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	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
04	7950	#	5116	-0-	-2834	-0-	5080	3	36	9	N	33					220
05	7967	#	4996	-0-	-2971	-0-	4996	3			N	-0-					220
06	7710	#	4813	-0-	-2897	-0-	4813	3			N	-0-					220
07	7967	#	4768	-0-	-3199	-0-	4768	3			N	-0-					220
08	7595	#	4560	-0-	-3035	-0-	4560	3			N	-0-					220
09	5130	#	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					220

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11					63
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					63
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					63
07	620	N	159	-0-	-461	-0-	159	2			N	-0-					63
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					63
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					63

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	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
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	5152	3	36	9	N	33					231
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5295	3	31	9	N	28					259
06	5250	X	5247	-0-	-3	-0-	5225	3	22	9	N	20	177	1			102
07	DLQ G-10		5393	-0-	5393	5393	5371	3	22	9	N	20					122
08	DLQ G-10		5306	-0-	5306	10699	5280	3	26	9	N	24					146
09	DLQ G-10		5135	-0-	5135	15834	5103	3	32	9	N	29					175

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	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
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					167
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					167
06	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2104	2	6	9	N	5					172
07	2294		3192	-0-	898	898	3192	2			N	-0-					172
08	2294		1927	-0-	-367	531	1927	2			N	-0-					172
*09	1820	R	1289	-0-	-531	-0-	1289	2			N	-0-					172

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	#	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300	#	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	310	#	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	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
04	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	372	#	147	-0-	-225	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	372	#	132	-0-	-240	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	300	#	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					92
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					92
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					92
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					92
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					92
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: RRCID -> 280792 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 5435

M O	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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		69	-0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	67	-0-	67	136	67	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: RRCID -> 280793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 5435

M O	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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	67	-0-	67	129	67	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: RRCID -> 280794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 5435

M O	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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	74	-0-	74	157	74	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: RRCID -> 280867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	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
04	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	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
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					282
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	823	3	17	9	N	15					297
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					297
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	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
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					8
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					8
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	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
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					8
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					8
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			N	-0-					8
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					8
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					8
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	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
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	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
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	29	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	460	-0-	-377 B	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217 B	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	593	-0-	-275 B	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	29	1	800	2	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	20	1	580	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	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
04	1050	N	1036	-0-	-14 B	-0-	35	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33 B	-0-	35	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	36	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	37	1	1029	2	N	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	35	1	1003	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	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
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-					1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	3	N	-0-					1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					1
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	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
04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					14
05	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					14
06	510	#	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					14
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					14
08	527	#	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					14
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

04	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					188
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					188
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					188
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	152	1			36
08	775	#	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					36
09	750	#	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					36

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

04	360	#	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					34
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					34
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					34
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					34
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					34
09	420	#	342	-0-	-78	-0-	342	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

04	180	#	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

04	180	#	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	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
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
*09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	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
04	180	#	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
*09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	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
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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	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
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1	47	1			-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
07	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*08	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*09	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	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
04	990	#	919	-0-	-71	-0-	896	3	23	9	Y	21	3	1			30
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	19					49
06	972	R	972	-0-	-0-	-0-	924	3	48	9	Y	44					93
07	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-	72	1			18
*08	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	970	3	61	9	Y	55	4	1			69
*09	915	R	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	Y	7	73	1			3

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	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
04	840	#	815	-0-	-25	-0-	815	3			Y	-0-					9
05	868	#	856	-0-	-12	-0-	855	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
09	840	#	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	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
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					3
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					3
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	-0-					3
08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					3
*09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	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
04	2670	#	2543	-0-	-127	-0-	126	1	2417	3	Y	-0-					23
05	2759	#	2205	-0-	-554	-0-	104	1	2073	3	Y	25	22	1			-0-
							28	9									
06	2730	#	1691	-0-	-1039	-0-	84	1	1607	3	Y	-0-					-0-
07	2635	#	2268	-0-	-367	-0-	113	1	2154	3	Y	1					1
							1	9									
08	2635	#	1801	-0-	-834	-0-	89	1	1712	3	Y	-0-					1
09	2550	#	2066	-0-	-484	-0-	97	1	1969	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	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
04	1110	#	825	-0-	-285	-0-	51	1	774	3	N	-0-					124
05	1147	#	922	-0-	-225	-0-	55	1	867	3	N	-0-					124
06	1020	#	898	-0-	-122	-0-	54	1	844	3	N	-0-					124
07	1023	#	930	-0-	-93	-0-	57	1	873	3	N	-0-					124
08	930	#	911	-0-	-19	-0-	56	1	855	3	N	-0-					124
09	900	#	854	-0-	-46	-0-	51	1	801	3	N	2					126
							2	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	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
04	870	#	625	-0-	-245	-0-	56	1	567	3	Y	2					18
							2	9									
05	893	R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	817	3	Y	2					20
							2	9									
06	840	#	723	-0-	-117	-0-	54	1	669	3	Y	-0-					20
07	902	R	902	-0-	-0-	-0-	67	1	835	3	Y	-0-					20
08	899	#	835	-0-	-64	-0-	65	1	769	3	Y	1					21
							1	9									
09	870	#	816	-0-	-54	-0-	60	1	755	3	Y	1					22
							1	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	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
04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	N	-0-					-0-
05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	N	-0-					-0-
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	N	-0-					-0-
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	N	-0-					-0-
*09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

04	420	#	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	Y	-0-	12	1			4
05	434	#	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					4
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					4
07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					4
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					4
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	3	Y	2					2
							2	9									
05	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	3	Y	-0-					2
06	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-					2
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	3	Y	-0-					2
08	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	3	Y	-0-					2
*09	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

04	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					3
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
06	300	#	257	-0-	-43	-0-	257	3			Y	-0-					3
07	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					3
*08	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					3
09	300	#	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

04	1140	#	753	-0-	-387	-0-	315	1	409	3	N	26					209
							29	9									
05	1178	#	916	-0-	-262	-0-	339	1	534	3	N	39					248
							43	9									
06	1050	#	804	-0-	-246	-0-	353	1	431	3	N	18	156	1			110
							20	9									
07	1085	#	879	-0-	-206	-0-	364	1	493	3	N	20					130
							22	9									
*08	930	#	927	-0-	-3	-0-	349	1	549	3	N	26	81	1			75
							29	9									
09	900	#	550	-0-	-350	-0-	33	1	488	3	N	26					101
							29	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	3	Y	-0-					-0-
07	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	3	Y	-0-					-0-
08	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*09	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	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
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	25	1	381	3	Y	-0-					3
05	465	#	456	-0-	-9	-0-	28	1	428	3	Y	-0-					3
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					3
07	485	R	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					3
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					3
*09	464	R	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	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
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	32	1	352	3	Y	10					84
							11	9									
05	465	#	451	-0-	-14	-0-	38	1	404	3	Y	8					92
							9	9									
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	27	1	220	3	Y	7					99
							8	9									
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	2					101
							2	9									
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	1					102
							1	9									
09	300	#	235	-0-	-65	-0-	29	1	196	3	Y	9					111
							10	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	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
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	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
04	900	#	801	-0-	-99	-0-	40	1	748	3	Y	12	67	1			-0-
							13	9									
05	930	#	890	-0-	-40	-0-	46	1	834	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
06	1020	#	778	-0-	-242	-0-	39	1	739	3	Y	-0-					7
07	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	59	1	967	3	Y	-0-					7
08	899	#	893	-0-	-6	-0-	46	1	847	3	Y	-0-					7
*09	887	R	887	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	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
04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1740	#	1284	-0-	-456	-0-	63	1	1221	3	Y	-0-					-0-
07	1798	#	1373	-0-	-425	-0-	71	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1581	#	1205	-0-	-376	-0-	60	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1380	#	1313	-0-	-67	-0-	67	1	1246	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	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
04	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	53	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	52	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1050	#	1021	-0-	-29	-0-	50	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1085	#	1059	-0-	-26	-0-	54	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	1085	#	1054	-0-	-31	-0-	53	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	1050	#	1006	-0-	-44	-0-	52	1	954	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

04	691	R	691	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	Y	20					188
							22	9									
05	682	#	640	-0-	-42	-0-	33	1	594	3	Y	12					200
							13	9									
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	171	1			29
07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	Y	19	3	1			45
							21	9									
08	797	R	797	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	21					66
							23	9									
*09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	18					84
							20	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	Y	25					145
							28	9									
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	Y	20					165
							22	9									
06	515	R	515	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	9	158	1			16
							10	9									
07	465	#	407	-0-	-58	-0-	23	1	374	3	Y	9					25
							10	9									
08	465	#	232	-0-	-233	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					25
09	450	#	179	-0-	-271	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					25

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

04	360	#	194	-0-	-166	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
*09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
*09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	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
04	1410	#	1202	-0-	-208	-0-	160	1	1034	3	Y	7					73
							8	9									
05	1457	#	1338	-0-	-119	-0-	178	1	1153	3	Y	6					79
							7	9									
06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	194	1	1245	3	Y	7					86
							8	9									
07	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	256	1	1416	3	Y	8					94
							9	9									
08	1426	#	1380	-0-	-46	-0-	59	1	1312	3	Y	8					102
							9	9									
09	1440	#	1333	-0-	-107	-0-	52	1	1267	3	Y	13					115
							14	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	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
04	420	#	380	-0-	-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	10	1			-0-
							214	3									
05	434	#	432	-0-	-2	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
06	420	#	380	-0-	-40	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
*09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	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
04	480	#	419	-0-	-61	-0-	25	1	393	3	Y	1	48	1			-0-
							1	9									
05	496	#	406	-0-	-90	-0-	23	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	450	#	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
*09	445	R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	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
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	111	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	106	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	116	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	112	1	346	3	Y	-0-					-0-
*09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	107	1	332	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	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
04	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	3	Y	6					8
							7	9									
05	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	171	1	3181	3	Y	4					12
							4	9									
06	3360	#	3243	-0-	-117	-0-	162	1	3081	3	Y	-0-					12
07	3472	#	3345	-0-	-127	-0-	177	1	3162	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
08	3348	#	3337	-0-	-11	-0-	176	1	3160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3240	#	3191	-0-	-49	-0-	159	1	3032	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	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
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	5	68	1			-0-
							6	9									
05	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1680	#	1071	-0-	-609	-0-	55	1	1009	3	Y	6					6
							7	9									
07	1736	#	1401	-0-	-335	-0-	76	1	1306	3	Y	17					23
							19	9									
08	1488	#	1249	-0-	-239	-0-	64	1	1178	3	Y	6					29
							7	9									
09	1440	#	1166	-0-	-274	-0-	62	1	1094	3	Y	9					38
							10	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	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
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	Y	66	103	1			-0-
							182	3	73	9							
05	310	#	290	-0-	-20	-0-	12	1	52	2	Y	3	3	1			-0-
							223	3	3	9							
06	300	#	237	-0-	-63	-0-	11	1	43	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
08	310	#	286	-0-	-24	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
09	300	#	271	-0-	-29	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-
							210	3									

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	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
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	4					130
							4	9									
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	6					136
							7	9									
06	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	-0-					136
07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	-0-	71	1			65
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	5	3	1			67
							6	9									
*09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	40	1	769	3	Y	5					72
							6	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	#	707	-0-	-133	-0-	33	1	653	3	Y	19					209
							21	9									
05	868	#	704	-0-	-164	-0-	29	1	662	3	Y	12					221
							13	9									
06	840	#	635	-0-	-205	-0-	22	1	601	3	Y	11	170	1			62
							12	9									
07	837	#	787	-0-	-50	-0-	41	1	724	3	Y	20					82
							22	9									
08	837	#	689	-0-	-148	-0-	29	1	641	3	Y	17					99
							19	9									
09	720	#	642	-0-	-78	-0-	23	1	610	3	Y	8					107
							9	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	13	1	201	3	N	14					105
							15	9									
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	7					112
							8	9									
06	240	#	231	-0-	-9	-0-	12	1	212	3	N	6					118
							7	9									
07	248	#	196	-0-	-52	-0-	12	1	183	3	N	1					119
							1	9									
08	248	#	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-	101	1			16
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	Y	8	34	1			-0-
							156	3	9	9							
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	10	1	1			9
							139	3	11	9							
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					9
							129	3									
07	217	#	162	-0-	-55	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					9
							129	3									
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					9
							139	3									
09	210	#	172	-0-	-38	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					9
							133	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							87	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	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
04	990	#	906	-0-	-84	-0-	46	1	860	3	Y	-0-					2
05	992	#	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					2
06	960	#	826	-0-	-134	-0-	40	1	786	3	Y	-0-					2
07	992	#	901	-0-	-91	-0-	43	1	858	3	Y	-0-					2
08	930	#	903	-0-	-27	-0-	47	1	856	3	Y	-0-					2
09	900	#	868	-0-	-32	-0-	41	1	827	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

04	180	#	85	-0-	-95	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					10
							60	3									
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	6	1	30	2	Y	4	4	1			10
							96	3	4	9							
06	150	#	119	-0-	-31	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					10
							86	3									
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					10
							127	3									
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					10
							110	3									
*09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					10
							111	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	530	R	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
*09	506	R	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	15					130
							17	9									
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	16					146
							18	9									
06	454	R	454	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	14					160
							15	9									
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	8					168
							9	9									
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					168
*09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	N	12	163	1			17
							13	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	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
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	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
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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	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
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					3
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					3
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	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
04	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	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
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					24
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	N	1	1	8			24
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					24
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	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
04	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	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
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					39
05	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					39
06	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					39
07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					39
09	480	#	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	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
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					23
05	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					23
06	420	#	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					23
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					23
08	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					23
09	420	#	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	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
04	1890	#	1868	-0-	-22	-0-	1861	2	7	9	N	6					186
05	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2134	2	8	9	N	7	161	1			32
06	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20					52
07	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	N	14					66
08	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					66
09	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					66

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	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
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					45
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					45
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					45
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					45
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					45
09	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	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
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	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
04	1740	#	1411	-0-	-329	-0-	78	1	1333	2	N	-0-					108
05	1736	#	1494	-0-	-242	-0-	81	1	1413	2	N	-0-					108
06	1680	#	1074	-0-	-606	-0-	78	1	988	2	N	7	95	1			20
							8	9									
07	1705	#	1669	-0-	-36	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					20
*08	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	N	-0-					20
09	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					20

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	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
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					19
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					19
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					19
*08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	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
04	790	R	790	-0-	-0-	-0-	735	2	55	9	N	50					264
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	836	2	76	9	N	69	166	1			167
06	690	#	684	-0-	-6	-0-	603	2	81	9	N	74					241
07	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	941	2	78	9	N	71	160	1			152
*08	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1042	2	69	9	N	63					215
09	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					215

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	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
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	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
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					101
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					101
06	90	#	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					101
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111
08	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					111
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					111

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	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
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	292	3	2	9	N	2					60
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	304	3	2	9	N	2					62
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					62
07	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					62
08	310	#	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					62
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	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
04	450	#	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	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
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	#	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	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
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	300	#	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	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
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	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
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					33
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	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
04	750	#	652	-0-	-98	-0-	634	3	18	9	N	16					65
05	775	#	665	-0-	-110	-0-	642	3	23	9	N	21					86
06	750	#	655	-0-	-95	-0-	624	3	31	9	N	28					114
07	744	#	625	-0-	-119	-0-	608	3	17	9	N	15					129
08	682	#	619	-0-	-63	-0-	609	3	10	9	N	9					138
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					138

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	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
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	128	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	820	R	820	-0-	-0-	-0-	136	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	819	R	819	-0-	-0-	-0-	157	1	662	3	Y	-0-					-0-
*07	837	#	835	-0-	-2	-0-	137	1	698	3	Y	-0-					-0-
*08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	154	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	810	#	780	-0-	-30	-0-	115	1	665	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	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
04	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	Y	1					15
							1	9									
05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	7					22
							8	9									
06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2					24
							2	9									
*07	1209	#	1198	-0-	-11	-0-	233	1	958	3	Y	6					30
							7	9									
*08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	245	1	1158	3	Y	10					40
							11	9									
*09	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	205	1	1181	3	Y	1					41
							1	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	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
04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	106	1	546	3	Y	76	79	1	1	8	199
							84	9									
05	845	R	845	-0-	-0-	-0-	115	1	577	3	Y	139	154	1			184
							153	9									
06	785	R	785	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	104	82	1			206
							114	9									
*07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	Y	144	191	1	1	8	158
							158	9									
*08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	115	1	546	3	Y	116	77	1			197
							128	9									
*09	731	R	731	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	103	159	1	2	8	141
							113	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	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
04	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	171	1	882	3	Y	13					120
							14	9									
05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	193	1	970	3	Y	15	22	1			113
							17	9									
06	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	236	1	996	3	Y	1					114
							1	9									
*07	1209	#	1172	-0-	-37	-0-	191	1	973	3	Y	7					121
							8	9									
*08	1209	#	1094	-0-	-115	-0-	188	1	891	3	Y	14					135
							15	9									
*09	1230	#	947	-0-	-283	-0-	138	1	796	3	Y	12					146
							13	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	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
04	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	213	1	1100	3	Y	5					58
							6	9									
05	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	3	Y	-0-					58
06	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	263	1	1110	3	Y	3					61
							3	9									
*07	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	227	1	1156	3	Y	2					63
							2	9									
*08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	238	1	1124	3	Y	3					66
							3	9									
*09	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	188	1	1079	3	Y	2					68
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	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
04	1927	R	1927	-0-	-0-	-0-	313	1	1612	3	Y	2					89
							2	9									
05	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	353	1	1776	3	Y	5					94
							6	9									
06	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	414	1	1748	3	Y	7					101
							8	9									
*07	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	364	1	1858	3	Y	6					107
							7	9									
*08	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	397	1	1876	3	Y	3					110
							3	9									
*09	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1814	3	Y	-0-					110

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	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
*02	DLQ G-10		714	-0-	714	2436	110	1	604	3	Y	-0-					4
03	3337	R	901	-0-	-2436	-0-	181	1	720	3	Y	-0-					4
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	138	1	712	3	Y	-0-					4
05	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	309	1	1553	3	Y	21					25
							23	9									
06	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	484	1	2041	3	Y	22					47
							24	9									
*07	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	384	1	1961	3	Y	19					66
							21	9									
*08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	11					77
							12	9									
*09	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	303	1	1740	3	Y	14					91
							15	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	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
04	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	204	1	1054	3	Y	8					148
							9	9									
05	1302	#	1283	-0-	-19	-0-	211	1	1061	3	Y	10	142	1			16
							11	9									
06	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	Y	6					22
							7	9									
*07	1364	#	1246	-0-	-118	-0-	203	1	1034	3	Y	8					30
							9	9									
*08	1364	#	1229	-0-	-135	-0-	212	1	1005	3	Y	11					41
							12	9									
*09	1290	#	1188	-0-	-102	-0-	175	1	1003	3	Y	9					50
							10	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	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
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					36
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					36
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					36
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					36
08	279	#	128	-0-	-151	-0-	128	3			Y	-0-					36
09	270	#	152	-0-	-118	-0-	152	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	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
04	690	#	635	-0-	-55	-0-	634	3	1	9	Y	1					13
05	713	#	693	-0-	-20	-0-	692	3	1	9	Y	1					14
06	602	R	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	Y	2					16
07	620	#	582	-0-	-38	-0-	581	3	1	9	Y	1					17
08	620	#	521	-0-	-99	-0-	519	3	2	9	Y	2					19
09	600	#	544	-0-	-56	-0-	543	3	1	9	Y	1					20

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	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
04	840	#	776	-0-	-64	-0-	775	3	1	9	Y	1					13
05	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					14
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	Y	2					16
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1					17
08	636	R	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					19
*09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1					20

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	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
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					13
05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					14
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					16
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1					17
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2					19
*09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					20

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	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
04	0	#	-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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	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
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	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
04	930	#	157	-0-	-773	-0-	7	1	150	3	N	-0-					93
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					93
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					93
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					39

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	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
04	420	#	363	-0-	-57	-0-	82	1	281	3	Y	-0-					153
05	434	#	313	-0-	-121	-0-	71	1	242	3	Y	-0-					153
06	990	#	309	-0-	-681	-0-	67	1	242	3	Y	-0-					153
07	775	#	322	-0-	-453	-0-	103	1	219	3	Y	-0-					153
08	713	#	395	-0-	-318	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					153
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					153

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
07	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					36
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					36
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	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
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-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	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
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	Y	18					119
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1159	3	22	9	Y	20					139
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1319	3	21	9	Y	19					158
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	3	19	9	Y	17					175
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12	9	Y	11	148	1			38
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	Y	20					58

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					5
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					5
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					5
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	20	1	228	2	N	-0-					5
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					5
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	127	N	65	-0-	-62	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	34	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	431	N	220	-0-	-211	-0-	39	1	101	3	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	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
04	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - P/A 06/28/16

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	38					107
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	405	2	31	9	N	28					135
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	N	30					165
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	501	2	33	9	N	30	152	1			43
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	473	2	204	9	N	185	152	1			76
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	456	2	69	9	N	63					139

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	292	2	12	9	N	11					154
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					155
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	N	1					156
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					156
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	208	2	11	9	N	10					166
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	N	12	164	1			14

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	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
04	0	W	1938	-0-	1938	B 4775	1938	2			N	-0-					2
05	0	W	1799	-0-	1799	B 6574	1799	2			N	-0-					2
06	0		1692	-0-	1692	B 8266	1692	2			N	-0-					2
07	0	N	1529	-0-	1529	B 9795	1529	2			N	-0-					2
*08	0	N	1101	-0-	1101	B 10896	1101	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10896																	
*09	3000	N	574	-0-	-2426	B 8470	574	2			N	-0-					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	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
04	0		3499	-0-	3499	B 12313	3482	2	17	9	N	15					151
05	0	W	4713	-0-	4713	B 17026	4655	2	58	9	N	53	172	1			32
06	0	W	4149	-0-	4149	B 21175	4114	2	35	9	N	32					64
07	0		4117	-0-	4117	B 25292	4076	2	41	9	N	37					101
08	1798		3456	-0-	1658	B 26950	3415	2	41	9	N	37					138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26950																	
*09	4435		3454	-0-	-981	B 25969	3428	2	26	9	N	24					162

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	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
04	0		4220	-0-	4220	B 4220	4220	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4207	-0-	4207	B 8427	4207	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3889	-0-	3889	B 12316	3889	2			N	-0-					-0-
07	0		4058	-0-	4058	B 16374	4058	2			N	-0-					-0-
*08	1798		3702	-0-	1904	B 18278	3702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18278																	
*09	4435		3676	-0-	-759	B 17519	3676	2			N	-0-					52

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	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
04	0		432	-0-	432	B 21873	432	2			N	-0-					-0-
05	0		307	-0-	307	B 22180	307	2			N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B 22180					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B 22180					N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 21227																	
*08	1798		30	-0-	-1768	B 41639	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41639																	
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	B 38639					N	-0-					37

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	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
04	0		44	-0-	44 B	44	44	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					-0-
07	142	N	98	-0-	-44 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					44

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 3581

05	0		32	-0-	32 B	3613	32	2			N	-0-					-0-
06	0		45	-0-	45 B	3658	45	2			N	-0-					-0-
07	0		28	-0-	28 B	3686	28	2			N	-0-					-0-
08	1798		-0-	-0-	-1798 B	1888					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1888																	
*09	1897	N	9	-0-	-1888 B	-0-	9	2			N	-0-					77

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 3352

05	0	W	197	-0-	197 B	3549	197	2			N	-0-					-0-
06	0	W	165	-0-	165 B	3714	165	2			N	-0-					-0-
07	0	W	177	-0-	177 B	3891	177	2			N	-0-					-0-
08	0		181	-0-	181 B	4072	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4072																	
*09	3000	N	477	-0-	-2523 B	1549	196	2	281	9	N	255					295

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					997
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					997

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3997	2	7	9	N	6					65
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					65
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					65
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					65
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					65
*09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					65

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
*09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2149	-0-	-41	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2041	-0-	-904	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1417	-0-	-743	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

04	3000	N	2693	-0-	-307	4	2693	2			N	-0-					-0-
05	2895	N	2891	-0-	-4	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	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
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					37
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					37
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					37
07	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	1300	3			N	-0-	11	7			26
08	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3			N	-0-					26
09	1590	N	1175	-0-	-415	-0-	1175	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					56
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	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
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					3
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					3
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					3
07	2077	N	992	-0-	-1085	-0-	992	3			N	-0-	3	7			-0-
08	2077	N	829	-0-	-1248	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	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
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	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
04	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	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
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	397	-0-	-863	-0-	397	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	761	-0-	-319	-0-	761	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	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
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	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
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	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
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	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
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					127
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					127
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					99
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					99
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					99
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

04	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

04	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	279	-0-	-930	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	275	-0-	-955	-0-	275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	480	N	155	-0-	-325	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					1
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					1
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					1
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					1
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					1
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	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
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	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
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	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
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					1
05	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-					1
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-					1
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-	1	7			-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	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
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	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
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	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
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1895	-0-	-399	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	883	-0-	-977	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	308	-0-	-1738	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	783	-0-	-1108	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					7
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					7
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1	1	8			7
07	775	N	469	-0-	-306	-0-	466	3	3	9	N	3					10
08	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	3			N	-0-					10
09	720	N	567	-0-	-153	-0-	543	3	24	9	N	22					32

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	1			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

04	4500	X	4415	-0-	-85	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4488	-0-	-12	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	993	-0-	-433	-0-	992	2	1	9	N	1					1
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	839	2			N	-0-					1

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1302	3			N	-0-	11	1			189
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					189
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-					189
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					189
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					189
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	N	1					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	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
04	5670	X	5458	-0-	-212	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5703	-0-	-156	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5598	-0-	-106	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	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
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6661	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	3	22	9	N	20					20
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					20
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	1	8			20
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					20
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					20
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	3			N	-0-					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	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
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6219	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6000	X	5936	-0-	-64	-0-	5933	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6200	X	5283	-0-	-917	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3257	-0-	-3036	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	33	-0-	-5997	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

04	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
*09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

04	7230	X	6584	-0-	-646	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5469	-0-	-1599	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5745	-0-	-1005	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6778	-0-	-197	-0-	310	1	6468	2	N	-0-					-0-
*09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	300	1	6724	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	8			-0-
06	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					1
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					1
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					1
07	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	7673	2			N	-0-	1	7			-0-
08	7936	X	7579	-0-	-357	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
*09	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

04	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2923	-0-	-1138	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2325	-0-	-1605	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1705	-0-	-2356	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1873	-0-	-2188	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

04	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4248	-0-	-552	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4406	-0-	-554	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	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
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	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
04	7350	X	7243	-0-	-107	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7138	-0-	-212	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6697	-0-	-898	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6255	-0-	-1340	-0-	248	1	6007	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6233	-0-	-1117	-0-	240	1	5993	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	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
04	4800	X	4218	-0-	-582	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4504	-0-	-296	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	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
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	829	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	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
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4167	-0-	-638	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3082	-0-	-1723	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2814	-0-	-1836	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	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
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6726	-0-	-1	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	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
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	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
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	6036	-0-	-102	-0-	6035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7200	X	5579	-0-	-1621	-0-	5578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5387	-0-	-2053	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5164	-0-	-1016	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	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
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	310	1	6026	2	N	-0-					-0-
*09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	300	1	4534	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	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
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1031	1	3572	2	N	-0-					-0-
*09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	998	1	3216	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	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
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6527	-0-	-223	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	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
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
06	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6448	-0-	-372	-0-	301	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4590	-0-	-2010	-0-	296	1	4294	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	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
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	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
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2811	-0-	-1095	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1444	-0-	-2336	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	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
04	9210	X	8032	-0-	-1178	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
07	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9284	-0-	-171	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
*09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	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
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1045	-0-	-1032	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	843	-0-	-1792	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	684	-0-	-1176	-0-	684	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	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
04	9420	X	8893	-0-	-527	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9501	-0-	-109	-0-	9500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9300	X	9297	-0-	-3	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9881	-0-	-287	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
*09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	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
04	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2245	-0-	-155	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2200	-0-	-373	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1877	-0-	-373	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	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
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
*09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	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
04	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6209	-0-	-456	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6665	X	1921	-0-	-4744	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	7	-0-	-6658	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6	-0-	-6444	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	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
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	2	1	9	N	1					1
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4856	2	6	9	N	5	5	8			1
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4992	2	6	9	N	5	5	8			1
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					1
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1031	1	4996	2	N	-0-					1
*09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	951	1	4839	2	N	1					-0-
							1	9									

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	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
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6687	-0-	-40	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6252	-0-	-258	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5843	-0-	-884	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	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
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	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
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1110	-0-	-750	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	850	-0-	-855	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	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
04	13620	X	11140	-0-	-2480	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11273	-0-	-2801	-0-	11272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12330	X	10784	-0-	-1546	-0-	10783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12741	X	12347	-0-	-394	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
*09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	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
04	2880	X	1927	-0-	-953	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1843	-0-	-1133	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	818	-0-	-2032	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1067	-0-	-1072	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	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
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6769	-0-	-341	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

04	4560	X	2968	-0-	-1592	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2706	-0-	-2006	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3947	-0-	-943	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2169	-0-	-807	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

04	13560	X	13506	-0-	-54	-0-	13506	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	13406	-0-	-730	-0-	13402	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	13680	X	13567	-0-	-113	-0-	13564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	14136	X	13291	-0-	-845	-0-	13291	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	3			N	-0-					-0-
09	13560	X	12441	-0-	-1119	-0-	12441	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	970	2	11169	3	N	-0-					-0-
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	1031	2	11480	3	N	26	6	8			20
							29	9									
06	10890	X	10025	-0-	-865	-0-	973	2	9050	3	N	2	2	8			20
							2	9									
07	12555	X	9924	-0-	-2631	-0-	1006	2	8918	3	N	-0-					20
08	12555	X	9777	-0-	-2778	-0-	1007	1	8770	3	N	-0-					20
09	12150	X	10390	-0-	-1760	-0-	998	1	9392	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	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
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
*09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	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
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	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
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
*09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	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
04	12450	X	9843	-0-	-2607	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9744	-0-	-424	-0-	9741	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	10680	X	9304	-0-	-1376	-0-	9302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	11036	X	9008	-0-	-2028	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	9838	-0-	-1198	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	8588	-0-	-1252	-0-	8588	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	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
04	8160	X	7197	-0-	-963	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6059	-0-	-2373	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6003	-0-	-2157	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6137	-0-	-2047	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5444	-0-	-1996	-0-	295	1	5149	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6845	-0-	-355	-0-	300	1	6545	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	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
04	11520	X	11228	-0-	-292	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11668	-0-	-391	-0-	11666	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11670	X	11281	-0-	-389	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	11789	-0-	-270	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10931	-0-	-911	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	10744	-0-	-536	-0-	10744	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	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
04	4710	X	4224	-0-	-486	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3963	-0-	-1059	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3379	-0-	-1481	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3646	-0-	-1376	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3441	-0-	-1488	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2897	-0-	-1333	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	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
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
*09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	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
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2808	-0-	-850	-0-	2807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5400	X	92	-0-	-5308	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	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
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	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
04	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2657	-0-	-1218	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2614	-0-	-1261	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2198	-0-	-1492	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	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
04	12480	X	11079	-0-	-1401	-0-	11079	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10519	-0-	-331	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9094	-0-	-1376	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10526	-0-	-913	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			N	-0-					-0-
*09	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	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
04	10260	X	4617	-0-	-5643	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	3288	-0-	-7314	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	2422	-0-	-7838	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	2196	-0-	-4438	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	1397	-0-	-3780	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	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
04	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7411	-0-	-897	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7672	-0-	-295	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7274	-0-	-736	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	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
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
*09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	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
04	8430	X	8167	-0-	-263	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	4618	-0-	-4155	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	2969	-0-	-5521	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	1675	-0-	-7098	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	619	-0-	-8154	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	430	-0-	-7730	-0-	430	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	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
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
05	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
06	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
08	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
*09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	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
04	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
05	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15174	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14744	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			N	-0-					-0-
08	14508	X	14338	-0-	-170	-0-	14338	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	13991	-0-	-49	-0-	13991	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	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
04	3000	N	6334	-0-	3334	3334	6334	2			N	-0-					-0-
05	9477	X	6143	-0-	-3334	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	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
04	5610	X	5036	-0-	-574	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4775	-0-	-1022	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
*09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	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
04	10470	X	9947	-0-	-523	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	10000	-0-	-199	-0-	9999	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9870	X	9330	-0-	-540	-0-	9329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10292	X	9940	-0-	-352	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8345	-0-	-1947	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7996	-0-	-1964	-0-	7996	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6883	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5900	-0-	-490	-0-	5900	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

04	4920	X	4814	-0-	-106	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3554	-0-	-1516	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3555	-0-	-1684	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2705	-0-	-2627	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	1677	-0-	-3483	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

04	8610	X	8444	-0-	-166	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7755	-0-	-345	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7911	-0-	-800	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7244	-0-	-1467	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7014	-0-	-1416	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

04	7920	X	7649	-0-	-271	-0-	7649	3			N	-0-					48
05	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	7233	3	1	9	N	1	1	8			48
06	8100	X	6339	-0-	-1761	-0-	6166	3	173	9	N	157	1	8			82
07	8370	X	5443	-0-	-2927	-0-	5434	3	9	9	N	8					90
08	8370	X	4422	-0-	-3948	-0-	4418	3	4	9	N	4					94
09	7650	X	4724	-0-	-2926	-0-	4707	3	17	9	N	15					109

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

04	12090	X	11580	-0-	-510	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11800	-0-	-941	-0-	11799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12330	X	11471	-0-	-859	-0-	11467	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	12741	X	9549	-0-	-3192	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
*09	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

04	5760	X	4985	-0-	-775	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4749	-0-	-1420	-0-	4748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	4722	-0-	-1447	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3975	-0-	-1171	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	2924	-0-	-3046	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	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
04	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	9	-0-	-3277	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	390	X	30	-0-	-360	-0-	29	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	372	X	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

04	8970	X	7590	-0-	-1380	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9778	-0-	-266	-0-	9777	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9720	X	9274	-0-	-446	-0-	9273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10044	X	8321	-0-	-1723	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	6962	-0-	-2803	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	6070	-0-	-3380	-0-	6070	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					20
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7475	3	3	9	N	3	3	8			20
06	6270	X	6255	-0-	-15	-0-	6252	3	3	9	N	3	3	8			20
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-	20	7			-0-
08	6479	X	6316	-0-	-163	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
*09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

04	4020	X	3284	-0-	-736	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2835	-0-	-1319	-0-	2820	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	4350	X	2351	-0-	-1999	-0-	2339	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	4495	X	2011	-0-	-2484	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2209	-0-	-1945	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	902	1	2322	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

04	8310	X	257	-0-	-8053	-0-	257	3			N	-0-					27
05	8432	X	172	-0-	-8260	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			27
06	570	X	159	-0-	-411	-0-	158	3	1	9	N	1	1	8			27
07	465	X	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-	27	7			-0-
08	372	X	59	-0-	-313	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	270	X	93	-0-	-177	-0-	93	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	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
04	2130	X	574	-0-	-1556	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	630	X	547	-0-	-83	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	690	X	497	-0-	-193	-0-	261	1	236	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	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
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	2667	-0-	-2913	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2186	-0-	-3580	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	2560	-0-	-3206	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	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
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	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
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					48
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					48
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	3			N	-0-					48
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-	21	7			27
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					27
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	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
04	7350	X	4529	-0-	-2821	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	2409	-0-	-5186	-0-	2408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7470	X	4147	-0-	-3323	-0-	4145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7719	X	2301	-0-	-5418	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
*09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	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
04	10020	X	7103	-0-	-2917	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9400	-0-	-954	-0-	9387	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	9780	X	7656	-0-	-2124	-0-	7652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	9827	X	7330	-0-	-2497	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5450	-0-	-4532	-0-	1009	1	4441	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	6250	-0-	-2840	-0-	970	1	5280	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	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
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	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
04	7590	X	561	-0-	-7029	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	597	-0-	-5975	-0-	596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	X	543	-0-	-897	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	X	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	589	X	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	570	X	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					33
05	41	J	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	T. A.		734	-0-	734	734	734	1			N	-0-					174
09	T. A.		1183	-0-	1183	1917	1183	1			N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

04	10410	X	8525	-0-	-1885	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	1090	-0-	-11217	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	956	-0-	-10954	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	1017	-0-	-11290	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	1003	-0-	-10808	-0-	1003	1			N	-0-					-0-
09	8520	X	901	-0-	-7619	-0-	901	1			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					20
05	8432	X	6946	-0-	-1486	-0-	6946	3			N	-0-					20
06	8160	X	6041	-0-	-2119	-0-	6041	3			N	-0-					20
07	8432	X	6129	-0-	-2303	-0-	6129	3			N	-0-	20	7			-0-
08	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6457	-0-	-263	-0-	6457	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

04	17460	X	15370	-0-	-2090	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
05	17887	X	15849	-0-	-2038	-0-	15846	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	17310	X	14982	-0-	-2328	-0-	14981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17887	X	15147	-0-	-2740	-0-	15147	3			N	-0-					-0-
08	16213	X	14415	-0-	-1798	-0-	14415	3			N	-0-					-0-
09	15360	X	13617	-0-	-1743	-0-	13617	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	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
04	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	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
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	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
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

04	1920	N	411	-0-	-1509	-0-	411	2			N	-0-					38
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					38
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					38
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*09	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	316	1	9964	2	N	-0-					-0-
05	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	322	1	10348	2	N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	322	1	9637	2	N	-0-					-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	310	1	8854	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	4760	-0-	-2246	-0-	165	1	4595	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	217	1	6337	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	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
04	6900	X	4880	-0-	-2020	-0-	150	1	4730	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4444	-0-	-1818	-0-	134	1	4310	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4897	-0-	-1133	-0-	158	1	4739	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4676	-0-	-1555	-0-	158	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4945	-0-	-1286	-0-	172	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4576	-0-	-314	-0-	151	1	4425	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	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
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	167	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	192	1	6252	2	N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	180	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	184	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	264	1	7558	2	N	-0-					-0-
*09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	221	1	6709	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	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
04	11280	X	9414	-0-	-1866	-0-	1114	1	8300	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	1159	1	8992	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9239	-0-	-2071	-0-	301	1	8938	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9973	-0-	-1714	-0-	523	1	9450	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10720	-0-	-874	-0-	1191	1	9529	2	N	-0-					-0-
*09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	1146	1	9038	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	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
04	9000	X	3952	-0-	-5048	-0-	474	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	5459	-0-	-2942	-0-	597	1	4862	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6090	-0-	-2040	-0-	589	1	5501	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6632	-0-	-1769	-0-	634	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	648	1	6654	2	N	-0-					-0-
*09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	614	1	6876	2	N	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	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
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3162	2	2	9	N	2					102
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3272	2	4	9	N	4	91	1			15
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					15
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					15
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					15
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	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
04	11850	X	11813	-0-	-37	-0-	1185	1	10628	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10408	-0-	-1837	-0-	1163	1	9245	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	8661	-0-	-2919	-0-	290	1	8371	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	8640	-0-	-3574	-0-	488	1	8152	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10027	-0-	-2187	-0-	1193	1	8834	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	9505	-0-	-2315	-0-	1128	1	8377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	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
04	15720	X	3464	-0-	-12256	-0-	487	1	2977	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	4072	-0-	-11211	-0-	526	1	3546	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	7428	-0-	-6252	-0-	662	1	6766	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	8303	-0-	-1958	-0-	700	1	7603	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	9901	-0-	-360	-0-	780	1	9121	2	N	-0-			-0-
*09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	767	1	9378	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

04	4410	X	56	-0-	-4354	-0-	56	1			N	-0-			-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

04	5520	X	2596	-0-	-2924	-0-	78	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	2894	-0-	-2810	-0-	86	1	2808	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4037	-0-	-1303	-0-	127	1	3910	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4261	-0-	-1071	-0-	139	1	4122	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	110	1	3157	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	120	1	3628	2	N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

04	10860	X	9079	-0-	-1781	-0-	285	1	8794	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	9661	-0-	-1344	-0-	299	1	9362	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9648	-0-	-12	-0-	323	1	9325	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9414	-0-	-568	-0-	325	1	9089	2	N	-0-			-0-
08	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	383	1	10401	2	N	-0-			-0-
*09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	352	1	10239	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	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
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	695	1	20964	2	N	-0-					-0-
05	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	717	1	21504	2	N	-0-					-0-
06	23643	X	23643	-0-	-0-	-0-	766	1	22877	2	N	-0-					-0-
07	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	790	1	23088	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	20555	-0-	-122	-0-	704	1	19851	2	N	-0-					-0-
*09	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	741	1	22014	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

04	6540	X	1612	-0-	-4928	-0-	258	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3588	-0-	-3170	-0-	331	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	562	1	6013	2	N	-0-					-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	586	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	588	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6414	-0-	-156	-0-	560	1	5854	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

04	6240	X	5443	-0-	-797	-0-	530	1	4913	2	N	-0-					-0-
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	483	1	8518	2	N	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	519	1	7965	2	N	-0-					-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	587	1	9739	2	N	-0-					-0-
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	620	1	11168	2	N	-0-					-0-
*09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	511	1	8677	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

04	12060	X	6356	-0-	-5704	-0-	603	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8861	-0-	-935	-0-	530	1	8331	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	6409	-0-	-4511	-0-	509	1	5900	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	6161	-0-	-5123	-0-	494	1	5667	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6968	-0-	-4316	-0-	518	1	6450	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	5486	-0-	-3094	-0-	478	1	5008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	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
04	13110	X	10448	-0-	-2662	-0-	319	1	10129	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	10120	-0-	-2776	-0-	302	1	9818	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9803	-0-	-2317	-0-	315	1	9488	2	N	-0-			-0-
07	12152	X	10412	-0-	-1740	-0-	344	1	10068	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	11340	-0-	-6	-0-	387	1	10953	2	N	-0-			-0-
*09	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	343	1	10161	2	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	680	1	6964	2	Y	-0-			-0-
05	7223	X	6926	-0-	-297	-0-	589	1	6337	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6589	-0-	6589	6589	537	1	6052	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7693	-0-	7693	14282	576	1	7117	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7653	-0-	7653	21935	593	1	7060	2	Y	-0-			-0-
*09	28541	X	6606	-0-	-21935	-0-	557	1	6049	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

04	7650	X	2561	-0-	-5089	-0-	175	1	2386	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	105	-0-	-7862	-0-	105	1			N	-0-			-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-			-0-
07	7967	X	353	-0-	-7614	-0-	350	1	3	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

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		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

04	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-			-0-
05	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	25563	2			N	-0-			-0-
06	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24373	2			N	-0-			-0-
07	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	23974	2			N	-0-			-0-
08	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	24235	2			N	-0-			-0-
*09	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	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
04	4860	X	154	-0-	-4706	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	174	-0-	-5251	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	145	-0-	-5105	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	112	-0-	-5313	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
08	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	1			N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

04	14940	X	13798	-0-	-1142	-0-	427	1	13371	2	N	-0-			-0-
05	15159	X	13666	-0-	-1493	-0-	413	1	13253	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	13275	-0-	-675	-0-	431	1	12844	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13880	-0-	-535	-0-	470	1	13410	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	14244	-0-	-171	-0-	492	1	13752	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	13530	-0-	-270	-0-	446	1	13084	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

04	9810	X	6132	-0-	-3678	-0-	728	1	5404	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	7303	-0-	-2834	-0-	786	1	6517	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	742	1	6487	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	592	1	6398	2	N	-0-			-0-
08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	794	1	7573	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6447	-0-	-783	-0-	619	1	5828	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

04	8580	X	6522	-0-	-2058	-0-	580	1	5942	2	Y	-0-			-0-
05	8866	X	8393	-0-	-473	-0-	713	1	7680	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		8884	-0-	8884	8884	723	1	8161	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		9704	-0-	9704	18588	726	1	8978	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9140	-0-	9140	27728	709	1	8431	2	Y	-0-			-0-
*09	36064	X	8336	-0-	-27728	-0-	703	1	7633	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

04	16080	X	14096	-0-	-1984	-0-	431	1	13665	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	11718	-0-	-3782	-0-	350	1	11368	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13311	-0-	-1689	-0-	427	1	12884	2	N	-0-			-0-
07	14570	X	13457	-0-	-1113	-0-	445	1	13012	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13544	-0-	-1026	-0-	462	1	13082	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12475	-0-	-1625	-0-	407	1	12068	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	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
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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	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
04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	742	1	8442	2	N	-0-					-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	713	1	8102	2	N	-0-					-0-
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	806	1	9276	2	N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	624	1	8700	2	N	-0-					-0-
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	808	1	7452	2	N	-0-					-0-
*09	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	875	1	8960	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	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
04	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	553	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	3939	-0-	-4307	-0-	295	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	5024	-0-	-2956	-0-	468	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	5940	-0-	-2306	-0-	544	1	5396	2	N	-0-					-0-
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	663	1	7950	2	N	-0-					-0-
*09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	591	1	7072	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	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
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	694	1	6777	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9386	-0-	-2115	-0-	589	1	8797	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7399	-0-	-2051	-0-	734	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	9242	-0-	-27	-0-	808	1	8434	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8641	-0-	-752	-0-	768	1	7873	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8744	-0-	-346	-0-	761	1	7983	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	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
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	118	-0-	-409	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
09	600	N	79	-0-	-521	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	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
04	11550	X	11284	-0-	-266	-0-	349	1	10935	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	350	1	11226	2	N	-0-			-0-
06	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	358	1	10665	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	11293	-0-	-363	-0-	382	1	10911	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	11647	-0-	-9	-0-	402	1	11245	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	10914	-0-	-366	-0-	360	1	10554	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

04	660	X	9	-0-	-651	-0-	9	1			N	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3571	-0-	471	471	3571	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3029	-0-	-71	400	3029	2			N	-0-			-0-
*09	2811	N	2411	-0-	-400	-0-	2411	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

04	1890	N	135	-0-	-1755	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	819	1	3742	2	N	-0-			-0-
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	981	1	4705	2	N	-0-			-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	853	1	3741	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	875	1	3973	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	149	1	4054	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4280	-0-	-10	-0-	351	1	3929	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

04	13110	X	12200	-0-	-910	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	11568	-0-	-1235	-0-	11568	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	11488	-0-	-962	-0-	11488	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	12463	2			N	-0-			-0-
08	12865	X	12284	-0-	-581	-0-	12284	2			N	-0-			-0-
09	12210	X	11776	-0-	-434	-0-	11776	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

04	9900	X	9779	-0-	-121	-0-	9779	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	9815	-0-	-415	-0-	9815	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	9339	-0-	-561	-0-	9339	2			N	-0-			-0-
07	10168	X	9503	-0-	-665	-0-	9503	2			N	-0-			-0-
08	10168	X	9449	-0-	-719	-0-	9449	2			N	-0-			-0-
09	9780	X	9190	-0-	-590	-0-	9190	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	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
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	112	1	1453	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	104	1	1392	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	85	1	1347	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	70	1	971	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	75	1	1071	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	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
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-			-0-
05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-			-0-
06	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-			-0-
07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-			-0-
08	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
*09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	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
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	690	1	11202	2	N	-0-			-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	713	1	10538	2	N	-0-			-0-
06	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	644	1	9515	2	N	-0-			-0-
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	552	1	9567	2	N	-0-			-0-
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	621	1	9108	2	N	-0-			-0-
*09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	575	1	9657	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	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
04	12960	X	12191	-0-	-769	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	12252	-0-	-923	-0-	12252	2			N	-0-			-0-
06	12750	X	11346	-0-	-1404	-0-	11346	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	11907	-0-	-927	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
08	12834	X	11412	-0-	-1422	-0-	11412	2			N	-0-			-0-
09	12180	X	10005	-0-	-2175	-0-	10005	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

04	13080	X	10119	-0-	-2961	-0-	900	1	9219	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	7578	-0-	-5938	-0-	930	1	6648	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	1624	-0-	-9476	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
08	11470	X	15	-0-	-11455	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	1651	-0-	-8459	-0-	270	1	1381	2	N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

04	11160	X	10124	-0-	-1036	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
05	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9815	-0-	-1345	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10256	-0-	-1245	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11175	-0-	-357	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10281	-0-	-879	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

04	12750	X	10647	-0-	-2103	-0-	328	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	318	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	7969	-0-	-2831	-0-	258	1	7711	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	3098	-0-	-8062	-0-	105	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10845	-0-	-315	-0-	377	1	10468	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10475	-0-	-175	-0-	346	1	10129	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

04	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	384	1	12108	2	N	-0-					-0-
05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	341	1	11023	2	N	-0-					-0-
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	374	1	11285	2	N	-0-					-0-
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	378	1	10994	2	N	-0-					-0-
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	429	1	12129	2	N	-0-					-0-
*09	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	370	1	10998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	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
04	15120	X	6495	-0-	-8625	-0-	782	1	5713	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	6601	-0-	-9023	-0-	794	1	5807	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	7109	-0-	-6091	-0-	812	1	6297	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	5713	-0-	-7927	-0-	809	1	4904	2	N	-0-			-0-
08	10137	X	5425	-0-	-4712	-0-	655	1	4770	2	N	-0-			-0-
*09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	836	1	6695	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	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
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	338	1	10641	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10643	-0-	-52	-0-	322	1	10321	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9853	-0-	-407	-0-	319	1	9534	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10253	-0-	-1093	-0-	347	1	9906	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10294	-0-	-1052	-0-	358	1	9936	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	9047	-0-	-1933	-0-	299	1	8748	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	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
04	5370	X	4488	-0-	-882	-0-	582	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	992	-0-	-3875	-0-	396	1	596	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	1841	-0-	-2959	-0-	477	1	1364	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	3424	-0-	-1536	-0-	635	1	2789	2	N	-0-			-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	724	1	5473	2	N	-0-			-0-
*09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	670	1	4485	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	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
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	180	1	3803	2	N	-0-			-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	207	1	6540	2	N	-0-			-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	207	1	5876	2	N	-0-			-0-
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	230	1	6661	2	N	-0-			-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	222	1	6739	2	N	-0-			-0-
*09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	195	1	5945	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	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
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	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
04	10050	X	8447	-0-	-1603	-0-	743	1	7704	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9023	-0-	-1362	-0-	862	1	8161	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8744	-0-	-376	-0-	857	1	7887	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8981	-0-	-443	-0-	926	1	8055	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	9004	-0-	-17	-0-	925	1	8079	2	N	-0-			-0-
*09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	876	1	7959	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	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
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-			-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	294	-0-	-605	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	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
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13386	-0-	-114	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
07	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13882	-0-	-68	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12956	-0-	-544	-0-	12956	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	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
04	9420	X	8493	-0-	-927	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9266	-0-	-344	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8203	-0-	-947	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8776	-0-	-679	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8837	-0-	-618	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8306	-0-	-664	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	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
04	780	X	338	-0-	-442	-0-	318	1	20	2	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	341	X	48	-0-	-293	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	330	X	189	-0-	-141	-0-	152	1	37	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	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
04	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	283	1	8914	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9704	-0-	-805	-0-	293	1	9411	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	8843	-0-	-1327	-0-	286	1	8557	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9529	-0-	-887	-0-	322	1	9207	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9391	-0-	-684	-0-	326	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8848	-0-	-542	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	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
04	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	580	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4225	-0-	-2006	-0-	612	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4400	-0-	-1600	-0-	586	1	3814	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4040	-0-	-2160	-0-	505	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	577	1	5780	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	508	1	4764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	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
04	7860	X	4721	-0-	-3139	-0-	383	1	4338	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6213	-0-	-1599	-0-	320	1	5893	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	5860	-0-	-2240	-0-	353	1	5507	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	5857	-0-	-2513	-0-	352	1	5505	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	6623	-0-	-1747	-0-	377	1	6246	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5551	-0-	-449	-0-	313	1	5238	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

04	16650	X	10406	-0-	-6244	-0-	849	1	9557	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	5274	-0-	-10691	-0-	818	1	4456	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	9156	-0-	-6054	-0-	1130	1	8026	2	N	-0-			-0-
07	13392	X	7460	-0-	-5932	-0-	1121	1	6339	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	7860	-0-	-5532	-0-	873	1	6987	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	965	1	7761	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-			-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2033	-0-	-817	-0-	2033	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

04	1380	X	26	-0-	-1354	-0-	26	1			N	-0-			-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
06	1380	X	6	-0-	-1374	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	1			N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	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
04	8310	X	5249	-0-	-3061	-0-	179	1	5070	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6287	-0-	-1587	-0-	202	1	6085	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	198	1	5574	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	4996	-0-	-2041	-0-	180	1	4816	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6087	-0-	-237	-0-	224	1	5863	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	3780	-0-	-2310	-0-	129	1	3651	2	N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

04	14640	X	14072	-0-	-568	-0-	14072	2			N	-0-			-0-
05	15128	X	14732	-0-	-396	-0-	14732	2			N	-0-			-0-
06	14610	X	13584	-0-	-1026	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	13195	-0-	-1344	-0-	13195	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	13228	-0-	-1497	-0-	13228	2			N	-0-			-0-
09	14250	X	12691	-0-	-1559	-0-	12691	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

04	20190	X	18328	-0-	-1862	-0-	18328	2			N	-0-			-0-
05	20801	X	18781	-0-	-2020	-0-	18781	2			N	-0-			-0-
06	19710	X	17917	-0-	-1793	-0-	17917	2			N	-0-			-0-
07	20088	X	15432	-0-	-4656	-0-	15432	2			N	-0-			-0-
08	19840	X	19647	-0-	-193	-0-	19647	2			N	-0-			-0-
*09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	1576	1	10264	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9075	-0-	-690	-0-	392	1	8683	2	N	-0-			-0-
06	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	545	1	9016	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	10324	-0-	-1921	-0-	1271	1	9053	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11557	-0-	-688	-0-	1607	1	9950	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11550	-0-	-300	-0-	1588	1	9962	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

04	12030	X	11936	-0-	-94	-0-	357	1	11579	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	12147	-0-	-284	-0-	361	1	11786	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	11368	-0-	-662	-0-	358	1	11010	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	9973	-0-	-2458	-0-	325	1	9648	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	6340	-0-	-6091	-0-	214	1	6126	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	9130	-0-	-2810	-0-	291	1	8839	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-			-0-
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
08	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-			-0-
*09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	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
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	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
04	16710	X	16425	-0-	-285	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16472	-0-	-950	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	12236	-0-	-4624	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	15046	-0-	-2376	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15948	-0-	-1350	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13461	-0-	-2979	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	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
04	23550	X	22804	-0-	-746	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	23580	-0-	-941	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21877	-0-	-1853	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	22811	-0-	-1710	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22107	-0-	-1484	-0-	22107	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21892	-0-	-938	-0-	21892	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	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
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
*09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	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
04	15840	X	14846	-0-	-994	-0-	1034	1	13812	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	15449	-0-	-919	-0-	1108	1	14341	2	N	-0-					-0-
06	15840	X	15406	-0-	-434	-0-	1117	1	14289	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	13986	-0-	-2382	-0-	1083	1	12903	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15733	-0-	-635	-0-	1169	1	14564	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	15324	-0-	-96	-0-	1100	1	14224	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	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
04	14850	X	12368	-0-	-2482	-0-	378	1	11990	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	12847	-0-	-2064	-0-	384	1	12463	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12315	-0-	-765	-0-	395	1	11920	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11686	-0-	-1582	-0-	387	1	11299	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12462	-0-	-589	-0-	425	1	12037	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11255	-0-	-1165	-0-	367	1	10888	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

04	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	336	1	10650	2	N	-0-					-0-
05	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	378	1	12276	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	10358	-0-	-2992	-0-	332	1	10026	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	7727	-0-	-6068	-0-	256	1	7471	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	9242	-0-	-4553	-0-	315	1	8927	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11161	-0-	-1079	-0-	364	1	10797	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

04	17070	X	16637	-0-	-433	-0-	512	1	16125	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	16596	-0-	-1043	-0-	502	1	16094	2	N	-0-					-0-
06	17070	X	16760	-0-	-310	-0-	542	1	16218	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	14483	-0-	-3156	-0-	490	1	13993	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	12290	-0-	-5349	-0-	427	1	11863	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	16076	-0-	-694	-0-	531	1	15545	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

04	2580	X	1042	-0-	-1538	-0-	214	1	828	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	636	-0-	-1007	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	453	-0-	-1137	-0-	27	1	426	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	515	-0-	-849	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	397	-0-	-874	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	195	-0-	-855	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

04	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					9
05	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	5308	2			N	-0-					9
06	5640	X	5345	-0-	-295	-0-	5345	2			N	-0-					9
07	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	5670	2	3	9	N	3					12
08	5735	X	5627	-0-	-108	-0-	5569	2	58	9	N	53					65
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	5051	2			N	-0-					65

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

04	12270	X	11178	-0-	-1092	-0-	343	1	10835	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11307	-0-	-1372	-0-	340	1	10967	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	10601	-0-	-1669	-0-	340	1	10261	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	9405	-0-	-3274	-0-	313	1	9092	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11033	-0-	-1119	-0-	377	1	10656	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9275	-0-	-1915	-0-	302	1	8973	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

04	14730	X	11359	-0-	-3371	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13923	-0-	-1298	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12980	-0-	-730	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13249	-0-	-918	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12804	-0-	-1363	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11821	-0-	-1649	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	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
04	2400	X	277	-0-	-2123	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7888	2	54	9	Y	49	153	1			19
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8456	2	3	9	Y	3					22
06	7920	X	7869	-0-	-51	-0-	7866	2	3	9	Y	3					25
07	8215	X	8069	-0-	-146	-0-	8069	2			Y	-0-					25
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			Y	-0-					25
09	8190	X	4783	-0-	-3407	-0-	4783	2			Y	-0-					25

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	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
04	3870	X	3330	-0-		-540	-0-	375	1	2923	2	Y	29	174	1			21
								32	9									
05	3968	X	3214	-0-		-754	-0-	388	1	2814	2	Y	11					32
								12	9									
06	3510	X	2876	-0-		-634	-0-	375	1	2492	2	Y	8					40
								9	9									
07	3627	X	2738	-0-		-889	-0-	363	1	2340	2	Y	32					72
								35	9									
08	3565	X	-0-	-0-		-3565	-0-					Y	-0-					72
09	3330	X	-0-	-0-		-3330	-0-					Y	-0-	70	1			2

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

04	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-	6916	2	15	9	Y	14					69
05	7438	X	7438	-0-		-0-	-0-	7428	2	10	9	Y	9					78
06	6930	X	6782	-0-		-148	-0-	6773	2	9	9	Y	8					86
07	7161	X	6972	-0-		-189	-0-	6968	2	4	9	Y	4					90
08	7440	X	7287	-0-		-153	-0-	7279	2	8	9	Y	7					97
09	7200	X	5791	-0-		-1409	-0-	5782	2	9	9	Y	8	101	1			4

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

04	5280	X	4591	-0-	-689	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4306	-0-	-584	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4657	-0-	-396	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

04	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	5570	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5797	X	5664	-0-	-133	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5728	-0-	-69	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					61
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					61
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					61
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	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
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					15
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					15
06	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	3			N	-0-					15
07	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					15
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					123
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					123
06	1080	N	742	-0-	-338	-0-	742	3			N	-0-					123
07	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	3			N	-0-					123
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					153
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					153
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					153
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					153
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					18
05	2044	N	1985	-0-	-59	-0-	1985	3			N	-0-					18
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					18
07	3100	X	458	-0-	-2642	-0-	458	3			N	-0-					18
08	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	16	3			N	-0-					18
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	76					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					70
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					70
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					70
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					70
*08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					70
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

04	3900	X	3008	-0-	-892	-0-	2913	3	95	9	N	86	177	1			19
05	3937	X	3440	-0-	-497	-0-	3440	3			N	-0-					19
06	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					19
07	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	3			N	-0-					19
08	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	3			N	-0-					19
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	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
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					20
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					20
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					20
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

04	1230	N	565	-0-	-665	-0-	479	3	86	9	N	78	167	1			48
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1186	3	219	9	N	199	149	1			98
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1196	3	112	9	N	102	169	1			31
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1174	3	135	9	N	123					154
08	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	983	3	153	9	N	139	163	1			130
09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	899	3	144	9	N	131	167	1			94

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					72
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					72
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5					77
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	508	3	64	9	N	58					135
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	N	2					137
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					137

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					63
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					65
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	551	3	26	9	N	24					89
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					89
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	22	1			67
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					77
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					77
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					77
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					77
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	N	5					82
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2					84

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					35
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					35
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					35
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					35
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					35
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	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
04	14670	X	10490	-0-	-4180	-0-	10417	3	73	9	N	66					175
05	15159	X	12570	-0-	-2589	-0-	12458	3	112	9	N	102	154	1			123
06	14670	X	11693	-0-	-2977	-0-	11693	3			N	-0-					123
07	14198	X	11670	-0-	-2528	-0-	11640	3	30	9	N	27	43	1			107
08	14198	X	8886	-0-	-5312	-0-	8856	3	30	9	N	27	82	1			52
09	12150	X	8584	-0-	-3566	-0-	8549	3	35	9	N	32					84

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	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
04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9834	3	76	9	N	69					187
05	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12154	3	55	9	N	50	150	1			87
06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11654	3	55	9	N	50					137
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11447	3	51	9	N	46	119	1			64
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9331	3	66	9	N	60	89	1			35
*09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9326	3	43	9	N	39					74

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	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
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	806	3	48	9	N	44	173	1			45
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	761	3	35	9	N	32					77
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	736	3	55	9	N	50					127
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	730	3	44	9	N	40					167
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	N	11	146	1			32
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	3	39	9	N	35					67

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					80
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					80
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					80
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					80
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					80
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					80

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	Y	16					67
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10					77
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2					79
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					79
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					79
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					79

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	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
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	3	28	9	N	25					47
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	773	3	12	9	N	11					58
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					58
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	N	7					65
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	787	3	37	9	N	34					99
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3					102

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	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
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	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
04	2160	X	1376	-0-	-784	-0-	1359	3	17	9	N	15					159
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1556	3	12	9	N	11					170
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8	148	1			30
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1505	3	13	9	N	12					42
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					55
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1469	3	43	9	N	39					94

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	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
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	3	19	9	N	17					102
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	631	3	22	9	N	20					122
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	22	9	N	20					142
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	637	3	64	9	N	58					200
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	622	3	19	9	N	17	180	1			37
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	3	29	9	N	26					63

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	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
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3940	3	3	9	N	3					38
05	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3954	3	2	9	N	2					40
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	3			N	-0-					40
07	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	3845	3	1	9	N	1	18	1			23
08	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3646	3	2	9	N	2					25
09	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	3509	3	18	9	N	16					41

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	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
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	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
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4422	3	4	9	N	4					39
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	3	2	9	N	2					41
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4301	3	1	9	N	1					42
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4645	3	3	9	N	3					45
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5006	3	12	9	N	11	1	1			55
*09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4503	3	4	9	N	4					59

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	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
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4459	3	30	9	N	27					95
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4571	3	22	9	N	20					115
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4813	3	21	9	N	19	69	1			65
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4851	3	11	9	N	10					75
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4916	3	10	9	N	9	1	1			83
*09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6120	3	24	9	N	22					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

04	3330	X	695	-0-	-2635	-0-	678	3	17	9	N	15	48	1			59
05	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	3			N	-0-					59
06	2160	X	1394	-0-	-766	-0-	1394	3			N	-0-					59
07	2232	X	755	-0-	-1477	-0-	755	3			N	-0-					59
08	1984	X	628	-0-	-1356	-0-	628	3			N	-0-					59
09	1830	X	743	-0-	-1087	-0-	743	3			N	-0-					59

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	3	3	9	N	3					157
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9383	3	19	9	N	17					174
06	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9615	3	40	9	N	36	165	1			45
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9629	3	24	9	N	22					67
08	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9223	3	35	9	N	32					99
*09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5772	3	34	9	N	31					130

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5390	3	9	9	N	8					110
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5673	3	2	9	N	2					112
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5270	3	2	9	N	2					114
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5372	3	7	9	N	6					120
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3867	3	2	9	N	2	95	1			27
*09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5293	3	3	9	N	3					30

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2					40
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					40
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	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
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					33
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					33
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					33
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	3	2	9	N	2					35
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9	1	1			43
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

04	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	2873	3	2	9	N	2					40
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4979	3	30	9	N	27					67
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					67
07	4061	X	2838	-0-	-1223	-0-	2838	3			N	-0-					67
08	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4122	3	41	9	N	37					104
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4484	3	29	9	N	26					130

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

04	4890	X	3520	-0-	-1370	-0-	3478	3	42	9	N	38					207
05	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	3960	3	48	9	N	44	188	1			63
06	5550	X	1142	-0-	-4408	-0-	1134	3	8	9	N	7					70
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					70
08	5053	X	4027	-0-	-1026	-0-	3871	3	156	9	N	142					212
*09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3868	3	72	9	N	65	173	1			104

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					227
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					227
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					227
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					227
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					227
*09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-	26	1			201

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	159	1			67
06	14B2 EXT		8562	-0-	8562	8562	8537	3	25	9	N	23					90
07	14B2 EXT		23477	-0-	23477	32039	23447	3	30	9	N	27					117
08	14B2 EXT		9159	-0-	9159	41198	9133	3	26	9	N	24	93	1			48
09	14B2 EXT		8551	-0-	8551	49749	8532	3	19	9	N	17					65

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2016 - P/A 05/13/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

04	360	N	41	-0-	-319	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

04	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	2030	3	75	9	N	68	168	1			70
05	2449	X	2113	-0-	-336	-0-	2043	3	70	9	N	64					134
06	2370	X	1988	-0-	-382	-0-	1885	3	103	9	N	94	176	1			52
07	2449	X	1981	-0-	-468	-0-	1905	3	76	9	N	69	66	1			55
08	2170	X	2083	-0-	-87	-0-	1993	3	90	9	N	82					137
09	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1617	3	58	9	N	53	170	1			20

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	3	13	9	N	12					149
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3022	3	56	9	N	51					200
06	2490	X	1175	-0-	-1315	-0-	1131	3	44	9	N	40	183	1			57
07	2573	X	83	-0-	-2490	-0-	83	3			N	-0-					57
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					57

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					25
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	3	24	9	N	22					47
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					47
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	18					65
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					65
*09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19					84

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2	9	N	2					89
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	3	1	9	N	1					90
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1717	3	37	9	N	34					124
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	3	14	9	N	13	114	1			23
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	N	9					32
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	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
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					112
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					112
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					112
07	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	3			N	-0-					112
08	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3205	3			N	-0-					112
09	3210	X	3196	-0-	-14	-0-	3196	3			N	-0-					112

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	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
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4347	3	66	9	N	60					112
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4398	3	54	9	N	49	111	1			50
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4292	3	55	9	N	50					100
07	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	4501	3	24	9	N	22					122
08	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4449	3	19	9	N	17					139
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4404	3	18	9	N	16					155

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	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
04	4680	X	4184	-0-	-496	-0-	4138	3	46	9	N	42					88
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5385	3	3	9	N	3	50	1			41
06	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4421	3			N	-0-					41
07	5053	X	3950	-0-	-1103	-0-	3947	3	3	9	N	3					44
08	5394	X	3809	-0-	-1585	-0-	3796	3	13	9	N	12					56
09	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4616	3	35	9	N	32					88

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	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
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	2935	3	37	9	N	34					103
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3801	3	65	9	N	59	131	1			31
06	3630	X	3126	-0-	-504	-0-	3126	3			N	-0-					31
07	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	2744	3			N	-0-					31
08	3875	X	2869	-0-	-1006	-0-	2814	3	55	9	N	50					81
09	3750	X	3211	-0-	-539	-0-	3190	3	21	9	N	19					100

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	3	1	9	N	1	110	1			41
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					41
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					41
07	5208	X	5109	-0-	-99	-0-	5109	3			N	-0-					41
08	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	4832	3			N	-0-					41
*09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

04	4080	X	2560	-0-	-1520	-0-	2539	3	21	9	N	19					125
05	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3679	3	23	9	N	21	115	1			31
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3643	3	52	9	N	47					78
07	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	888	3	3	9	N	3					81
08	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2402	3	32	9	N	29					110
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4431	3	31	9	N	28					138

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3560	3	20	9	N	18					56
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4402	3	57	9	N	52	70	1			38
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3402	3	47	9	N	43					81
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					81
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3875	3	76	9	N	69					150
*09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4351	3	18	9	N	16					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	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
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1590	3	9	9	N	8					40
05	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1727	3	51	9	N	46	71	5			15
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2140	3	58	9	N	53					68
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					68
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					68
09	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1765	3	6	9	N	5					73

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					122
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					122
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					122
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					122
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					122
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					122

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	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
04	2370	N	1865	-0-	-505	-0-	1858	3	7	9	N	6					63
05	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2160	3			N	-0-					63
06	2460	N	1944	-0-	-516	-0-	1936	3	8	9	N	7					70
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2080	3	3	9	N	3					73
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					73
09	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	1822	3	1	9	N	1	46	1			28

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	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
04	4140	X	3344	-0-	-796	-0-	3341	3	3	9	N	3					78
05	4712	X	3167	-0-	-1545	-0-	3167	3			N	-0-					78
06	4560	X	2958	-0-	-1602	-0-	2948	3	10	9	N	9	53	1			34
07	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4513	3	4	9	N	4					38
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3800	3	68	9	N	62					100
*09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3880	3	34	9	N	31					131

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	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
04	3330	X	1361	-0-	-1969	-0-	1361	3			Y	-0-					41
05	3441	X	43	-0-	-3398	-0-	43	3			Y	-0-					41
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					41
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					41
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					41
09	1350	X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	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
04	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	2290	3	4	9	N	4					119
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2464	3	20	9	N	18	114	1			23
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2347	3	6	9	N	5					28
07	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2238	3	39	9	N	35					63
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2387	3	52	9	N	47					110
*09	3000	N	3459	-0-	459	459	3408	3	51	9	N	46	114	1			42

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5867	3	56	9	N	51	31	1			108
05	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	3775	3	3	9	N	3					111
06	5010	X	2347	-0-	-2663	-0-	2306	3	41	9	N	37	104	1			44
07	5177	X	2865	-0-	-2312	-0-	2865	3			N	-0-					44
08	5177	X	2817	-0-	-2360	-0-	2765	3	52	9	N	47					91
09	5010	X	2437	-0-	-2573	-0-	2413	3	24	9	N	22					113

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

04	4260	X	2630	-0-	-1630	-0-	2630	3			N	-0-					207
05	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3346	3			N	-0-					207
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-	121	1			86
07	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	2171	3	6	9	N	5					91
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3712	3	3	9	N	3					94
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3994	3	7	9	N	6					100

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					59
05	1457	N	910	-0-	-547	-0-	910	3			Y	-0-					59
06	2310	X	1055	-0-	-1255	-0-	1055	3			Y	-0-					59
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					59
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					59
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	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
04	1710	X	882	-0-	-828	-0-	882	3			Y	-0-					138
05	1767	X	45	-0-	-1722	-0-	45	3			Y	-0-					138
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					138
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					138
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					138
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	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
04	8250	X	8062	-0-	-188	-0-	8049	3	13	9	N	12					131
05	8432	X	8020	-0-	-412	-0-	8002	3	18	9	N	16					147
06	8160	X	7910	-0-	-250	-0-	7892	3	18	9	N	16					163
07	8370	X	8108	-0-	-262	-0-	8105	3	3	9	N	3					166
08	8370	X	8139	-0-	-231	-0-	8132	3	7	9	N	6					172
09	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	7836	3	3	9	N	3					175

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	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
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					34
05	4650	X	1555	-0-	-3095	-0-	1555	3			Y	-0-					34
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-					34
07	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			Y	-0-					34
08	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	4997	3			Y	-0-					34
09	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	4754	3			Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	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
04	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	8848	3			N	-0-					78
05	9207	X	8887	-0-	-320	-0-	8887	3			N	-0-					78
06	9180	X	8605	-0-	-575	-0-	8605	3			N	-0-					78
07	9486	X	8764	-0-	-722	-0-	8764	3			N	-0-					78
08	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	8806	3			N	-0-					78
09	8850	X	8430	-0-	-420	-0-	8430	3			N	-0-					78

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	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
04	5010	X	2606	-0-	-2404	-0-	2599	3	7	9	N	6					36
05	5177	X	4043	-0-	-1134	-0-	4034	3	9	9	N	8					44
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4269	3	12	9	N	11					55
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4370	3	169	9	N	154	176	1			33
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4780	3	52	9	N	47					80
*09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5844	3	63	9	N	57	96	1			41

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	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
04	7710	X	7316	-0-	-394	-0-	7233	3	83	9	N	75					108
05	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	6751	3	114	9	N	104	182	1			30
06	9060	X	6375	-0-	-2685	-0-	6268	3	107	9	N	97					127
07	9362	X	6439	-0-	-2923	-0-	6303	3	136	9	N	124	199	1			52
08	9362	X	6626	-0-	-2736	-0-	6550	3	76	9	N	69					121
09	7320	X	7304	-0-	-16	-0-	7125	3	179	9	N	163	85	1			199

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	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
04	3090	X	1112	-0-	-1978	-0-	1112	3			Y	-0-					157
05	3193	X	50	-0-	-3143	-0-	50	3			Y	-0-					157
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					157
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					157
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					157
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	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
04	8400	X	7748	-0-	-652	-0-	7662	3	86	9	N	78					188
05	8680	X	7700	-0-	-980	-0-	7605	3	95	9	N	86	161	1			113
06	8130	X	7489	-0-	-641	-0-	7465	3	24	9	N	22					135
07	8246	X	7741	-0-	-505	-0-	7710	3	31	9	N	28					163
08	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	7424	3	35	9	N	32	184	1			11
09	7740	X	7205	-0-	-535	-0-	7174	3	31	9	N	28					39

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	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
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3735	3	24	9	N	22					55
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4226	3	12	9	N	11					66
06	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3915	3	31	9	N	28					94
07	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4104	3	40	9	N	36	64	1			66
08	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3420	3	43	9	N	39					105
*09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4162	3	18	9	N	16					121

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	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
04	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4707	3	37	9	N	34					75
05	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	4960	3	168	9	N	153	184	1			44
06	5340	X	5283	-0-	-57	-0-	5222	3	61	9	N	55					99
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5344	3	61	9	N	55	118	1			36
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5354	3	45	9	N	41					77
09	5280	X	4839	-0-	-441	-0-	4753	3	86	9	N	78					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	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
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3209	3	135	9	N	123	143	1			30
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	3	28	9	N	25					55
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3736	3	123	9	N	112	159	1			8
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3785	3	55	9	N	50					58
08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3329	3	103	9	N	94					152
09	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3314	3	66	9	N	60	96	1			116

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	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
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3389	3	3	9	N	3					59
05	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	3749	3			N	-0-					59
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	3			N	-0-					59
07	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	3			N	-0-					59
08	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	3289	3			N	-0-					59
*09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					59

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	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
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3383	3	10	9	N	9					98
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3496	3	9	9	N	8					106
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					106
07	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	3227	3			N	-0-					106
08	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3341	3	15	9	N	14					120
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	3247	3	7	9	N	6					126

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	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
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5146	3	18	9	N	16					52
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3229	3	52	9	N	47					99
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2642	3	54	9	N	49	118	1			30
07	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	2302	3	24	9	N	22					52
08	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	824	3	15	9	N	14					66
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3446	3	29	9	N	26	42	1			50

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	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
04	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	3560	3	24	9	N	22	33	1			28
05	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3232	3	14	9	N	13					41
06	3540	X	2755	-0-	-785	-0-	2681	3	74	9	N	67	28	1			80
07	3689	X	2567	-0-	-1122	-0-	2560	3	7	9	N	6					86
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3919	3	66	9	N	60					146
09	3570	X	2156	-0-	-1414	-0-	2141	3	15	9	N	14	91	1			69

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	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
04	1230	N	677	-0-	-553	-0-	674	3	3	9	N	3					109
05	1209	N	663	-0-	-546	-0-	663	3			N	-0-					109
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					109
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					109
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3					112
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					112

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	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
04	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6800	3	36	9	N	33					119
05	7502	X	7207	-0-	-295	-0-	7159	3	48	9	N	44	122	1			41
06	7260	X	6793	-0-	-467	-0-	6729	3	64	9	N	58					99
07	7254	X	6873	-0-	-381	-0-	6837	3	36	9	N	33					132
08	7192	X	7025	-0-	-167	-0-	6993	3	32	9	N	29	128	1			33
09	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6361	3	15	9	N	14					47

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	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
04	4140	X	3574	-0-	-566	-0-	3559	3	15	9	N	14					72
05	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	3618	3	6	9	N	5					77
06	4050	X	3407	-0-	-643	-0-	3400	3	7	9	N	6					83
07	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	3575	3	36	9	N	33	88	1			28
08	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3755	3	3	9	N	3	1	1			30
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3352	3	4	9	N	4	1	1			33

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	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
04	4440	X	4086	-0-	-354	-0-	4056	3	30	9	N	27					113
05	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	4073	3	25	9	N	23	61	1			75
06	4260	X	3042	-0-	-1218	-0-	2994	3	48	9	N	44					119
07	4402	X	3430	-0-	-972	-0-	3397	3	33	9	N	30	88	1			61
08	4216	X	3526	-0-	-690	-0-	3517	3	9	9	N	8					69
09	4080	X	3335	-0-	-745	-0-	3304	3	31	9	N	28					97

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	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
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					25
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5789	3	33	9	N	30					55
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5030	3	52	9	N	47	66	1			36
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4923	3	40	9	N	36					72
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6492	3	69	9	N	63					135
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2844	3	34	9	N	31	127	1			39

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	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
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3156	3	31	9	N	28					105
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3127	3	18	9	N	16					121
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	2832	3	37	9	N	34	105	1			50
07	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2669	3	28	9	N	25					75
08	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2927	3	24	9	N	22					97
09	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	2881	3	12	9	N	11					108

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	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
04	1680	N	748	-0-	-932	-0-	736	3	12	9	Y	11					113
05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1240	3	31	9	Y	28	64	1			77
06	1680	X	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-					77
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					77
08	1271	X	1168	-0-	-103	-0-	1131	3	37	9	Y	34	97	1			14
09	1320	X	1132	-0-	-188	-0-	1132	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	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
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2842	3	24	9	Y	22					94
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3167	3	40	9	Y	36					130
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	3	2	9	Y	2					132
07	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2425	3	15	9	Y	14					146
08	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3013	3	36	9	Y	33	162	1			17
09	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2633	3	3	9	Y	3					20

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	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
04	2160	X	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			Y	-0-					155
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					155
06	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	2021	3	6	9	Y	5					160
07	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3			Y	-0-					160
08	2325	N	1497	-0-	-828	-0-	1497	3			Y	-0-					160
09	2040	N	1630	-0-	-410	-0-	1630	3			Y	-0-					160

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	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
04	2340	X	1766	-0-	-574	-0-	1754	3	12	9	Y	11					81
05	2418	X	1900	-0-	-518	-0-	1830	3	70	9	Y	64	109	1			36
06	2340	X	1479	-0-	-861	-0-	1417	3	62	9	Y	56					92
07	2139	X	1263	-0-	-876	-0-	1260	3	3	9	Y	3					95
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-	80	1			15
09	1830	X	1448	-0-	-382	-0-	1448	3			Y	-0-					15

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	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
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6363	3	13	9	N	12					70
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6104	3	3	9	N	3					73
06	5940	X	5873	-0-	-67	-0-	5871	3	2	9	N	2					75
07	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	5930	3	8	9	N	7					82
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7019	3	113	9	N	103	150	1			35
09	5940	X	5574	-0-	-366	-0-	5554	3	20	9	N	18					53

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	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
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					112
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					112
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					112
07	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	5357	3			N	-0-					112
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					112
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2					114

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	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
04	9000	X	8485	-0-	-515	-0-	8485	3			N	-0-					156
05	9300	X	8550	-0-	-750	-0-	8548	3	2	9	N	2	58	1			100
06	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	8372	3			N	-0-					100
07	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	8641	3			N	-0-					100
08	9300	X	5442	-0-	-3858	-0-	5442	3			N	-0-					100
09	8490	X	5191	-0-	-3299	-0-	5191	3			N	-0-					100

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	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
04	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	3			N	-0-					83
05	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	3			N	-0-					83
06	3570	X	2093	-0-	-1477	-0-	2092	3	1	9	N	1	1	1			83
07	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	3613	3			N	-0-					83
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	1			83
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					83

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	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
04	6870	X	6318	-0-	-552	-0-	6318	3			N	-0-					61
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3			N	-0-					61
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	3	10	9	N	9	1	1			69
07	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6191	3	3	9	N	3					72
08	7161	X	5799	-0-	-1362	-0-	5792	3	7	9	N	6	3	1			75
*09	6930	X	5286	-0-	-1644	-0-	5286	3			N	-0-					75

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	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
04	3060	X	2275	-0-	-785	-0-	2266	3	9	9	N	8					77
05	2325	X	773	-0-	-1552	-0-	773	3			N	-0-					77
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					77
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					77
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					77
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					77

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	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
04	8970	X	4592	-0-	-4378	-0-	4562	3	30	9	N	27	105	1			30
05	9238	X	4922	-0-	-4316	-0-	4907	3	15	9	N	14					44
06	7500	X	4584	-0-	-2916	-0-	4559	3	25	9	N	23	1	1			66
07	6665	X	4605	-0-	-2060	-0-	4577	3	28	9	N	25	55	1			36
08	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4609	3	25	9	N	23	1	1			58
09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4100	3	34	9	N	31	1	1			88

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	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
04	6090	X	3506	-0-	-2584	-0-	3469	3	37	9	N	34	54	1			30
05	6169	X	2812	-0-	-3357	-0-	2802	3	10	9	N	9					39
06	5940	X	3302	-0-	-2638	-0-	3272	3	30	9	N	27					66
07	4867	X	3904	-0-	-963	-0-	3870	3	34	9	N	31					97
08	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	3935	3	24	9	N	22					119
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3568	3	23	9	N	21	57	1			83

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5186	3	39	9	N	35	132	1			22
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5707	3	15	9	N	14					36
06	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4524	3	55	9	N	50					86
07	5270	X	4477	-0-	-793	-0-	4463	3	14	9	N	13					99
08	5270	X	4754	-0-	-516	-0-	4732	3	22	9	N	20					119
09	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	4685	3	14	9	N	13	126	1			6

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

04	9630	X	7941	-0-	-1689	-0-	7743	3	198	9	N	180	186	1			80
05	9951	X	7998	-0-	-1953	-0-	7686	3	312	9	N	284	185	1			179
06	9630	X	7522	-0-	-2108	-0-	7271	3	251	9	N	228	382	1			25
07	8897	X	7116	-0-	-1781	-0-	6876	3	240	9	N	218	182	1			61
08	8432	X	7291	-0-	-1141	-0-	7049	3	242	9	N	220	187	1			94
09	7950	X	7417	-0-	-533	-0-	7174	3	243	9	N	221	183	1			132

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

04	8460	X	6125	-0-	-2335	-0-	6064	3	61	9	N	55	77	1			44
05	8308	X	6564	-0-	-1744	-0-	6518	3	46	9	N	42					86
06	7350	X	5790	-0-	-1560	-0-	5762	3	28	9	N	25	1	1			110
07	7006	X	5825	-0-	-1181	-0-	5794	3	31	9	N	28	102	1			36
08	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	5811	3	21	9	N	19					55
09	6360	X	5399	-0-	-961	-0-	5374	3	25	9	N	23	1	1			77

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	3901	3			N	-0-					61
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					61
06	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	4137	3			N	-0-					61
07	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	4230	3			N	-0-					61
08	5146	X	3790	-0-	-1356	-0-	3790	3			N	-0-					61
09	4980	X	3574	-0-	-1406	-0-	3574	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

04	1830	N	934	-0-	-896	-0-	934	3			N	-0-					86
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					86
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					86
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

04	5310	X	4141	-0-	-1169	-0-	4117	3	24	9	N	22					55
05	5425	X	3039	-0-	-2386	-0-	3020	3	19	9	N	17					72
06	5250	X	2983	-0-	-2267	-0-	2977	3	6	9	N	5					77
07	5425	X	3071	-0-	-2354	-0-	3068	3	3	9	N	3					80
08	4278	X	3172	-0-	-1106	-0-	3151	3	21	9	N	19					99
09	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	2946	3	7	9	N	6					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	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
04	7950	X	7764	-0-	-186	-0-	7750	3	14	9	N	13	76	1			50
05	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	7950	3	9	9	N	8					58
06	7680	X	7375	-0-	-305	-0-	7369	3	6	9	N	5					63
07	8029	X	7370	-0-	-659	-0-	7363	3	7	9	N	6					69
08	8029	X	7286	-0-	-743	-0-	7286	3			N	-0-					69
09	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	7207	3	7	9	N	6					75

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	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
04	3600	X	2673	-0-	-927	-0-	2649	3	24	9	N	22					108
05	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	974	3	14	9	N	13					121
06	3510	X	2630	-0-	-880	-0-	2630	3			N	-0-					121
07	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2814	3			N	-0-	77	1			44
08	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3			N	-0-					44
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3239	3	9	9	N	8					52

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	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
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					63
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	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
04	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	3			N	-0-					77
05	6479	X	6459	-0-	-20	-0-	6456	3	3	9	N	3					80
06	6900	X	6471	-0-	-429	-0-	6447	3	24	9	N	22					102
07	7130	X	6822	-0-	-308	-0-	6816	3	6	9	N	5	74	1			33
08	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	6457	3			N	-0-					33
09	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	6070	3			N	-0-					33

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	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
04	6240	X	5537	-0-	-703	-0-	5537	3			N	-0-					102
05	6448	X	4725	-0-	-1723	-0-	4682	3	43	9	N	39	105	1			36
06	6210	X	5261	-0-	-949	-0-	5240	3	21	9	N	19					55
07	6262	X	5465	-0-	-797	-0-	5446	3	19	9	N	17					72
08	6262	X	5341	-0-	-921	-0-	5335	3	6	9	N	5					77
09	5550	X	4798	-0-	-752	-0-	4795	3	3	9	N	3					80

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	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
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					86
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4295	3	18	9	N	16	74	1			28
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					28
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					28
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					28
*09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					28

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	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
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3198	3	6	9	N	5	85	1			94
05	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2820	3	24	9	N	22					116
06	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	2620	3	21	9	N	19					135
07	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2959	3	12	9	N	11					146
08	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	2525	3	45	9	N	41	146	1			41
09	3210	X	2457	-0-	-753	-0-	2423	3	34	9	N	31					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	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
04	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	2839	3	14	9	N	13	101	1			25
05	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3126	3	15	9	N	14					39
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	2988	3	18	9	N	16					55
07	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2686	3	3	9	N	3					58
08	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	2995	3	120	9	N	109	29	1			138
09	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	2906	3			N	-0-					138

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	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
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4492	3	4	9	N	4					179
05	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	4624	3	6	9	N	5					184
06	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	4429	3	3	9	N	3					187
07	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	4586	3	2	9	N	2					189
08	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	4554	3	3	9	N	3	169	1			23
09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	4377	3	2	9	N	2					25

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	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
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	3	8	9	N	7					42
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2720	3	11	9	N	10					52
06	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2569	3	1	9	N	1					53
07	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	2601	3	6	9	N	5					58
08	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2579	3	6	9	N	5					63
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2462	3	10	9	N	9					72

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	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
04	4590	X	2979	-0-	-1611	-0-	2969	3	10	9	N	9					119
05	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	4385	3	30	9	N	27					146
06	4680	X	2662	-0-	-2018	-0-	2650	3	12	9	N	11	121	1			36
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5259	3	21	9	N	19					55
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5615	3	19	9	N	17					72
*09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	3	9	9	N	8					80

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	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
04	4560	X	2364	-0-	-2196	-0-	2364	3			N	-0-					58
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4419	3	15	9	N	14					72
06	4650	X	3526	-0-	-1124	-0-	3512	3	14	9	N	13	60	1			25
07	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	4026	3	21	9	N	19					44
08	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	4300	3	21	9	N	19					63
09	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4121	3	31	9	N	28					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	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
04	2940	X	541	-0-	-2399	-0-	541	3			N	-0-	152	1			80
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3128	3	24	9	N	22					102
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					102
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					102
08	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	2229	3			N	-0-					102
09	2940	X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	3			N	-0-					102

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	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
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					135
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					135
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	3	1	9	N	1	73	1			63
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5375	3	3	9	N	3					66
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6149	3	34	9	N	31					97
*09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					97

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	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
04	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	1755	3			N	-0-					52
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	3	7	9	N	6					58
06	1350	N	926	-0-	-424	-0-	926	3			N	-0-					58
07	1829	N	468	-0-	-1361	-0-	465	3	3	9	N	3					61
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1528	3	12	9	N	11					72
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					72

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	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
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	3	70	9	N	64	174	1			75
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6019	3	69	9	N	63					138
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5640	3	114	9	N	104	173	1			69
07	6045	X	5086	-0-	-959	-0-	5022	3	64	9	N	58					127
08	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5650	3	103	9	N	94	160	1			61
09	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	5453	3	81	9	N	74					135

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	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
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					102
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	3	3	9	N	3					105
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					105
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					105
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	3	3	9	N	3					108
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					108

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	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
04	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	3997	3			N	-0-					50
05	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4177	3	6	9	N	5					55
06	3540	X	2995	-0-	-545	-0-	2995	3			N	-0-					55
07	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3275	3	12	9	N	11					66
08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4068	3	3	9	N	3					69
09	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	3603	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	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
04	4710	X	4096	-0-	-614	-0-	4090	3	6	9	N	5					69
05	4929	X	4373	-0-	-556	-0-	4354	3	19	9	N	17					86
06	4770	X	4200	-0-	-570	-0-	4179	3	21	9	N	19					105
07	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	4422	3	42	9	N	38	55	1			88
08	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4236	3	7	9	N	6					94
09	4230	X	3645	-0-	-585	-0-	3635	3	10	9	N	9	23	1			80

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	9	N	3					80
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	3	7	9	N	6					86
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					86
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	833	3	41	9	N	37	115	1			8
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3					11
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					14

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	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
04	7920	X	6022	-0-	-1898	-0-	6015	3	7	9	N	6					69
05	8184	X	4040	-0-	-4144	-0-	4007	3	33	9	N	30	47	1			52
06	6000	X	487	-0-	-5513	-0-	472	3	15	9	N	14					66
07	6231	X	4214	-0-	-2017	-0-	4131	3	83	9	N	75					141
08	6231	X	3763	-0-	-2468	-0-	3741	3	22	9	N	20	131	1			30
09	6030	X	2286	-0-	-3744	-0-	2267	3	19	9	N	17					47

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	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
04	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	2506	3	3	9	N	3					116
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					116
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					116
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					116
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					116
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	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
04	630	N	349	-0-	-281	-0-	349	3			N	-0-					61
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					61
06	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	3			N	-0-					61
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	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
04	6300	X	5521	-0-	-779	-0-	5518	3	3	9	N	3					149
05	7440	X	6350	-0-	-1090	-0-	6296	3	54	9	N	49	132	1			66
06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8024	3	34	9	N	31					97
07	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7139	3	14	9	N	13					110
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7422	3	7	9	N	6	50	1			66
09	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	7478	3	22	9	N	20					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					41
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

04	12150	X	10439	-0-	-1711	-0-	10408	3	31	9	N	28					61
05	12214	X	10569	-0-	-1645	-0-	10560	3	9	9	N	8					69
06	11820	X	10446	-0-	-1374	-0-	10443	3	3	9	N	3					72
07	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	10697	3	18	9	N	16					88
08	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	10512	3	2	9	N	2	2	1			88
09	10440	X	10080	-0-	-360	-0-	10055	3	25	9	N	23	75	1			36

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

04	9420	X	9259	-0-	-161	-0-	9237	3	22	9	N	20					61
05	9548	X	9310	-0-	-238	-0-	9286	3	24	9	N	22					83
06	9330	X	9138	-0-	-192	-0-	9125	3	13	9	N	12	1	1			94
07	9641	X	8951	-0-	-690	-0-	8936	3	15	9	N	14					108
08	9641	X	8466	-0-	-1175	-0-	8453	3	13	9	N	12	1	1			119
09	9270	X	8052	-0-	-1218	-0-	8035	3	17	9	N	15	95	1			39

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

04	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	2580	3	9	9	N	8					110
05	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2876	3	30	9	N	27	104	1			33
06	3060	X	2465	-0-	-595	-0-	2444	3	21	9	N	19					52
07	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	2235	3	25	9	N	23					75
08	2914	X	1463	-0-	-1451	-0-	1457	3	6	9	N	5					80
09	2820	X	1395	-0-	-1425	-0-	1392	3	3	9	N	3					83

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

04	4650	X	2185	-0-	-2465	-0-	2176	3	9	9	N	8					44
05	4805	X	3645	-0-	-1160	-0-	3621	3	24	9	N	22					66
06	4650	X	1974	-0-	-2676	-0-	1955	3	19	9	N	17					83
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4497	3	9	9	N	8					91
08	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3308	3	7	9	N	6					97
09	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2738	3	2	9	N	2					99

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

04	4380	X	2250	-0-	-2130	-0-	2247	3	3	9	N	3					36
05	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4358	3	28	9	N	25					61
06	4380	X	2935	-0-	-1445	-0-	2917	3	18	9	N	16					77
07	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4302	3	19	9	N	17					94
08	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3893	3	6	9	N	5					99
09	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	3719	3	15	9	N	14					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	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
04	8790	X	6588	-0-	-2202	-0-	6578	3	10	9	N	9					119
05	7688	X	6280	-0-	-1408	-0-	6254	3	26	9	N	24	96	1			47
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6760	3	28	9	N	25					72
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7872	3	33	9	N	30					102
08	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7014	3	12	9	N	11					113
09	6780	X	6389	-0-	-391	-0-	6382	3	7	9	N	6					119

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	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
04	1830	X	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					80
05	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					80
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					80
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					80
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					80
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	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
04	2880	X	1238	-0-	-1642	-0-	1235	3	3	9	N	3					124
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					124
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	3					127
07	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1536	3	6	9	N	5	96	1			36
08	2480	X	1107	-0-	-1373	-0-	1104	3	3	9	N	3					39
*09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2					41

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	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
04	5430	X	3703	-0-	-1727	-0-	3691	3	12	9	N	11					141
05	5115	X	4255	-0-	-860	-0-	4150	3	105	9	N	95	161	1			75
06	4860	X	3780	-0-	-1080	-0-	3726	3	54	9	N	49					124
07	4805	X	4296	-0-	-509	-0-	4208	3	88	9	N	80	74	1			130
08	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4503	3	12	9	N	11					141
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	3934	3	63	9	N	57	157	1			41

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	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
04	4200	X	3183	-0-	-1017	-0-	3183	3			N	-0-					75
05	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3450	3	6	9	N	5	19	1			61
06	3810	X	2803	-0-	-1007	-0-	2801	3	2	9	N	2					63
07	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2589	3			N	-0-					63
08	3689	X	2145	-0-	-1544	-0-	2145	3			N	-0-					63
09	3330	X	1849	-0-	-1481	-0-	1849	3			N	-0-					63

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	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
04	6930	X	2484	-0-	-4446	-0-	2475	3	9	9	N	8					102
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					102
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					102
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					102
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					102
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	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
04	10740	X	10555	-0-	-185	-0-	10555	3			N	-0-					75
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13805	3	6	9	N	5					80
06	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	3			N	-0-					80
07	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12462	3	28	9	N	25					105
08	13826	X	13813	-0-	-13	-0-	13798	3	15	9	N	14					119
*09	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14804	3	10	9	N	9	89	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	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
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3850	3	33	9	N	30					58
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4498	3	63	9	N	57	85	1			30
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4733	3	55	9	N	50					80
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4604	3	9	9	N	8					88
08	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	4452	3	15	9	N	14					102
09	4800	X	4108	-0-	-692	-0-	4087	3	21	9	N	19					121

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	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
04	5340	X	4305	-0-	-1035	-0-	4244	3	61	9	N	55					124
05	5518	X	4133	-0-	-1385	-0-	4070	3	63	9	N	57	95	1			86
06	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4079	3	6	9	N	5					91
07	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3857	3	45	9	N	41					132
08	4464	X	3886	-0-	-578	-0-	3814	3	72	9	N	65	178	1			19
09	4320	X	3524	-0-	-796	-0-	3466	3	58	9	N	53					72

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	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
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4965	3	46	9	N	42					105
05	4991	X	4943	-0-	-48	-0-	4898	3	45	9	N	41					146
06	4890	X	4873	-0-	-17	-0-	4845	3	28	9	N	25					171
07	5177	X	4971	-0-	-206	-0-	4950	3	21	9	N	19	146	1			44
08	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	4854	3	29	9	N	26	1	1			69
09	5010	X	4610	-0-	-400	-0-	4574	3	36	9	N	33					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	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
04	5730	X	3753	-0-	-1977	-0-	3741	3	12	9	N	11	99	1			39
05	5487	X	2365	-0-	-3122	-0-	2351	3	14	9	N	13					52
06	5220	X	2776	-0-	-2444	-0-	2761	3	15	9	N	14					66
07	4836	X	1672	-0-	-3164	-0-	1672	3			N	-0-					66
08	4495	X	1459	-0-	-3036	-0-	1433	3	26	9	N	24	4	1			86
09	3750	X	1293	-0-	-2457	-0-	1267	3	26	9	N	24	80	1			30

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	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
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	6165	3	61	9	N	55	86	1			30
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6959	3	50	9	N	45					75
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9974	3	20	9	N	18	49	1			44
07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6974	3	40	9	N	36					80
08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7372	3	24	9	N	22	44	1			58
09	9990	X	6943	-0-	-3047	-0-	6922	3	21	9	N	19					77

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	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
04	7320	X	6811	-0-	-509	-0-	6753	3	58	9	N	53	94	1			72
05	7254	X	6111	-0-	-1143	-0-	6030	3	81	9	N	74					146
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7384	3	67	9	N	61	132	1			75
07	7161	X	5854	-0-	-1307	-0-	5791	3	63	9	N	57					132
08	7161	X	5594	-0-	-1567	-0-	5539	3	55	9	N	50	138	1			44
09	7440	X	5468	-0-	-1972	-0-	5404	3	64	9	N	58					102

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	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
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					25
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					25
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					25
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					25
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	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
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					61
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					61
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					61
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					61
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	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
04	5370	X	3701	-0-	-1669	-0-	3639	3	62	9	N	56	131	1			66
05	5456	X	4465	-0-	-991	-0-	4302	3	163	9	N	148	134	1			80
06	4980	X	4949	-0-	-31	-0-	4821	3	128	9	N	116	163	1			33
07	4805	X	4205	-0-	-600	-0-	4108	3	97	9	N	88					121
08	4805	X	3878	-0-	-927	-0-	3795	3	83	9	N	75					196
09	4950	X	3433	-0-	-1517	-0-	3337	3	96	9	N	87	173	1			110

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	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
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7615	3	85	9	N	77	49	1			149
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7904	3	100	9	N	91	185	1			55
06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10113	3	125	9	N	114	136	1			33
07	7967	X	6649	-0-	-1318	-0-	6585	3	64	9	N	58					91
08	7998	X	6706	-0-	-1292	-0-	6640	3	66	9	N	60	101	1			50
09	10230	X	6630	-0-	-3600	-0-	6514	3	116	9	N	105					155

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	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
04	7380	X	5781	-0-	-1599	-0-	5750	3	31	9	N	28					105
05	7626	X	5502	-0-	-2124	-0-	5482	3	20	9	N	18	51	1			72
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8014	3	33	9	N	30	47	1			55
07	6665	X	5945	-0-	-720	-0-	5890	3	55	9	N	50					105
08	6107	X	5685	-0-	-422	-0-	5648	3	37	9	N	34	73	1			66
09	8040	X	5624	-0-	-2416	-0-	5569	3	55	9	N	50					116

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	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
04	17370	X	15076	-0-	-2294	-0-	15065	3	11	9	N	10	73	1			36
05	17205	X	14961	-0-	-2244	-0-	14961	3			N	-0-					36
06	16110	X	14271	-0-	-1839	-0-	14270	3	1	9	N	1	1	1			36
07	16306	X	14426	-0-	-1880	-0-	14426	3			N	-0-					36
08	15655	X	13923	-0-	-1732	-0-	13923	3			N	-0-					36
09	15090	X	13202	-0-	-1888	-0-	13201	3	1	9	N	1	1	1			36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	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
04	15030	X	13648	-0-	-1382	-0-	13644	3	4	9	N	4	86	1			48
05	15097	X	14006	-0-	-1091	-0-	13998	3	8	9	N	7					55
06	14400	X	13424	-0-	-976	-0-	13409	3	15	9	N	14					69
07	14353	X	13593	-0-	-760	-0-	13581	3	12	9	N	11					80
08	14291	X	13748	-0-	-543	-0-	13741	3	7	9	N	6					86
09	13650	X	12963	-0-	-687	-0-	12957	3	6	9	N	5					91

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	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
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					36
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					36
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					36
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	T. A.		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	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
04	22800	X	19980	-0-	-2820	-0-	19978	3	2	9	N	2					88
05	22289	X	20060	-0-	-2229	-0-	20053	3	7	9	N	6					94
06	21420	X	18904	-0-	-2516	-0-	18897	3	7	9	N	6	1	1			99
07	21483	X	19828	-0-	-1655	-0-	19828	3			N	-0-					99
08	20646	X	19046	-0-	-1600	-0-	19043	3	3	9	N	3	3	1			99
09	19980	X	17987	-0-	-1993	-0-	17985	3	2	9	N	2	2	1			99

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	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
04	16410	X	13950	-0-	-2460	-0-	13950	3			N	-0-					69
05	16399	X	13667	-0-	-2732	-0-	13660	3	7	9	N	6					75
06	15210	X	12953	-0-	-2257	-0-	12952	3	1	9	N	1	1	1			75
07	15717	X	13114	-0-	-2603	-0-	13114	3			N	-0-					75
08	15221	X	12759	-0-	-2462	-0-	12756	3	3	9	N	3	3	1			75
09	13950	X	12107	-0-	-1843	-0-	12106	3	1	9	N	1	1	1			75

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	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
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					41
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	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
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	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
04	9240	X	8431	-0-	-809	-0-	8323	3	108	9	N	98	164	1			18
05	9548	X	8076	-0-	-1472	-0-	8033	3	43	9	N	39					57
06	8730	X	7093	-0-	-1637	-0-	7087	3	6	9	N	5					62
07	8928	X	6955	-0-	-1973	-0-	6854	3	101	9	N	92					154
08	8711	X	6708	-0-	-2003	-0-	6694	3	14	9	N	13	80	1			87
09	8430	X	6564	-0-	-1866	-0-	6539	3	25	9	N	23					110

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	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
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					2
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					2
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					2
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					2
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					2
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	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
04	13800	X	12608	-0-	-1192	-0-	12528	3	80	9	N	73					150
05	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14045	3	73	9	N	66	183	1			33
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14899	3	79	9	N	72					105
07	13020	X	11720	-0-	-1300	-0-	11630	3	90	9	N	82	164	1			23
08	14105	X	11308	-0-	-2797	-0-	11241	3	67	9	N	61					84
09	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	13086	3	189	9	N	172	183	1			73

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	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
04	82357	X	4440	-0-	-77917	-0-	4433	3	7	9	N	6					92
05	7161	X	5421	-0-	-1740	-0-	5390	3	31	9	N	28					120
06	6900	X	5639	-0-	-1261	-0-	5613	3	26	9	N	24					144
07	6045	X	5719	-0-	-326	-0-	5687	3	32	9	N	29					173
08	6045	X	2349	-0-	-3696	-0-	2348	3	1	9	N	1					174
09	5640	X	2224	-0-	-3416	-0-	2223	3	1	9	N	1					175

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	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
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					165
05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3827	3	4	9	N	4					169
06	3780	X	3392	-0-	-388	-0-	3392	3			N	-0-					169
07	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	3578	3			N	-0-					169
08	3968	X	2509	-0-	-1459	-0-	2509	3			N	-0-					169
09	3840	X	45	-0-	-3795	-0-	45	3			N	-0-	146	1			23

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	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
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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	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
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					33
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					33
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					33
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					33
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					33
*09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					12
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	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
04	447	X	220	-0-	-227	-0-	84	2	136	9	Y	124	169	1			69
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	93	2	81	9	Y	74					143
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	84	2	88	9	Y	80					223
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	40	2	36	9	Y	33	187	1			69
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	32					101
*09	90	N	69	-0-	-21	-0-	33	2	36	9	Y	33					134

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	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
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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

04	T. A.	8	-0-	-538	-0-	8	2			Y	-0-					73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
*09	T. A.	26	-0-	26	45	26	2			Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

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-
*09	T. A.	271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	166	1			42
05	T. A.	2141	-0-	2141	2141	2093	2	48	9	Y	44					86
06	T. A.	3533	-0-	3533	5674	3481	2	52	9	Y	47					133
07	T. A.	4787	-0-	4787	10461	4743	2	44	9	Y	40					173
08	12594 X	2133	-0-	-10461	-0-	2098	2	35	9	Y	32	163	1			42
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					77

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	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
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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	1	-0-	1	35	1	2			Y	-0-					23
06	14B2	EXT	3	-0-	3	38	3	2			Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					23
08	39	X	1	-0-	-38	-0-	1	2			Y	-0-					23
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	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
04		T. A.	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07		T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					36
08		T. A.	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					36
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	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
04	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					15
*09	14B2	EXT	86	-0-	86	108	83	2	3	9	Y	3					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	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
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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	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
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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	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
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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	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
04	4110	X	2482	-0-	-1628	-0-	2476	2	6	9	Y	5					70
05	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3588	2	2	9	Y	2					72
06	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3704	2	3	9	Y	3					75
07	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	3315	2	2	9	Y	2					77
08	3968	X	1721	-0-	-2247	-0-	1721	2			Y	-0-					77
*09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	9	9	Y	8					85

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	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
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					17
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					17
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					17
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					27
05	T. A.		46	-0-	46	78	46	2			Y	-0-					27
06	T. A.		8	-0-	8	86	8	2			Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					27
08	87	X	1	-0-	-86	-0-	1	2			Y	-0-					27
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	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
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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					42
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					42
06	870	N	407	-0-	-463	-0-	407	2			Y	-0-					42
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					42
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					42
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

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-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	11 J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
08	T. A.	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					23
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	73	1			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					100

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3471	2	2	9	N	2	2	8			47
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					47
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					47
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					47
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					47
*09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					24
08	14B2	EXT	14	-0-	14	120	14	2			Y	-0-					24
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	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
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-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	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
04	2580	X	2253	-0-	-327	-0-	880 25	1 9	1348	2	N	23					90
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	930 29	1 9	1759	2	N	26	101	1			15
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	898 14	1 9	1600	2	N	13					28
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	930 22	1 9	1841	2	N	20					48
08	2666	N	1393	-0-	-1273	-0-	930 10	1 9	453	2	N	9					57
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	900 20	1 9	1707	2	N	18					75

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	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
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					38
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3692	X	-0-	-0-	-3692	-0-				Y	-0-			70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			70
08	T. A.		1	-0-	1	8	1	2		Y	-0-			70
*09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					37
06	14B2	EXT	202	-0-	202	208	202	2			Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					37
08	208	X	-0-	-0-	-208	-0-					Y	-0-					37
*09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	N	1	1	8			17
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					17
06	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			N	-0-					17
07	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			N	-0-					17
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					17
*09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					25
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					25
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	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
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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	853	2	99	9	N	90	164	1	8	8	130
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	984	2	87	9	N	79	4	8			205
06	1080	N	592	-0-	-488	-0-	550	2	42	9	N	38	168	1	2	8	73
07	992	N	165	-0-	-827	-0-	165	2			N	-0-					73
08	1085	N	76	-0-	-1009	-0-	76	2			N	-0-					73
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					73

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

04	3330	X	2305	-0-	-1025	-0-	2292	2	13	9	Y	12					135
05	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	2853	2			Y	-0-	117	1			18
06	3150	X	800	-0-	-2350	-0-	800	2			Y	-0-					18
07	3131	X	1889	-0-	-1242	-0-	1889	2			Y	-0-					18
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3875	2	8	9	Y	7					25
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3150	2	2	9	Y	2					27

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	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
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					25
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					25
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	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
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2					22
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					22
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	N	8					30
07	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1088	2	3	9	N	3					33
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					33
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					33

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	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
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					53
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					53
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

04	750	N	465	-0-	-285	-0-	465	2			N	-0-					54
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					54
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					54
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					54
08	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					54
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					48
06	14B2 EXT		7	-0-	7	13	7	2			N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	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
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					39
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					39
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					39
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	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
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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	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
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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	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
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					25
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					25
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	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
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	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
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					120
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					120
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					120
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					120
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					120
*09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	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
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-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	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
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	20	K	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	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
04	14370	X	13190	-0-	-1180	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12946	-0-	-1779	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12304	-0-	-1766	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13328	-0-	-901	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	4507	-0-	-9288	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*09	13200	X	11	-0-	-13189	-0-	11	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	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
04	11220	X	9805	-0-	-1415	-0-	9805	2			Y	-0-					12
05	10354	X	9997	-0-	-357	-0-	9910	2	87	9	Y	79					91
06	10020	X	9528	-0-	-492	-0-	9528	2			Y	-0-	77	1			14
07	10230	X	10035	-0-	-195	-0-	10034	2	1	9	Y	1	1	8			14
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10185	2	52	9	Y	47					61
*09	9810	X	9233	-0-	-577	-0-	9233	2			Y	-0-					61

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	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
04	7548	X	6637	-0-	-911	-0-	281	1	6356	2	Y	-0-					45
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	278	1	6330	2	Y	-0-					45
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	206	1	4805	2	Y	11	34	1			22
							12	9									
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	285	1	5721	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	282	1	6090	2	Y	3					42
							3	9									
*09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	288	1	6656	2	Y	1	36	1			7
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	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
04	11790	X	10650	-0-	-1140	-0-	10650	2			Y	-0-					9
05	11687	X	11262	-0-	-425	-0-	11206	2	56	9	Y	51					60
06	11220	X	10849	-0-	-371	-0-	10849	2			Y	-0-	51	1			9
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12202	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11840	2	47	9	Y	43					52
*09	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			Y	-0-					52

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	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
04	10890	X	9262	-0-	-1628	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9385	-0-	-1868	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7949	-0-	-2131	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8858	-0-	-1155	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8665	-0-	-1255	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*09	9270	X	7988	-0-	-1282	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	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
04	5490	X	2739	-0-	-2751	-0-	81	1	2634	2	Y	22					70
							24	9									
05	4247	X	3579	-0-	-668	-0-	90	1	3489	2	Y	-0-					70
06	5070	X	1860	-0-	-3210	-0-	80	1	1773	2	Y	6	60	1			16
							7	9									
07	5239	X	1703	-0-	-3536	-0-	84	1	1602	2	Y	15					31
							17	9									
08	5239	X	1512	-0-	-3727	-0-	82	1	1430	2	Y	-0-					31
*09	3450	X	1426	-0-	-2024	-0-	67	1	1357	2	Y	2					33
							2	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	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
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	127	1	10649	2	Y	40					120
							44	9									
05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	137	1	11233	2	Y	-0-					120
06	10650	X	10403	-0-	-247	-0-	133	1	10251	2	Y	17	104	1			33
							19	9									
07	11005	X	10570	-0-	-435	-0-	143	1	10380	2	Y	43	1	8			75
							47	9									
08	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	152	1	11870	2	Y	-0-					75
*09	10650	X	10534	-0-	-116	-0-	132	1	10395	2	Y	6					81
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	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
04	12630	X	11903	-0-	-727	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9877	-0-	-2864	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12276	-0-	-54	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12230	-0-	-77	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12093	-0-	-214	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
*09	12270	X	11439	-0-	-831	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	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
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4289	-0-	-578	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2961	-0-	-1782	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*09	4590	X	1269	-0-	-3321	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	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
04	9000	X	6964	-0-	-2036	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6729	-0-	-2571	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6392	-0-	-2608	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
*09	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	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
04	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
05	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
06	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	20949	-0-	-131	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
*09	20400	X	19952	-0-	-448	-0-	19952	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	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
04	10920	X	8800	-0-	-2120	-0-	8800	2			N	-0-					64
05	11284	X	9937	-0-	-1347	-0-	9937	2			N	-0-					64
06	10920	X	10353	-0-	-567	-0-	10353	2			N	-0-					64
07	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10543	2	2	9	N	2	2	8			64
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					64
*09	10350	X	9816	-0-	-534	-0-	9816	2			N	-0-					64

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					137
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					137
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					137
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					137
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					137
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					137

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	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
04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12235	-0-	-568	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12741	-0-	-62	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
*09	12390	X	9632	-0-	-2758	-0-	9632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	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
04	5340	X	1342	-0-	-3998	-0-	1342	2			N	-0-					78
05	2759	X	1348	-0-	-1411	-0-	1348	2			N	-0-					78
06	2310	X	1293	-0-	-1017	-0-	1293	2			N	-0-					78
07	1829	X	1379	-0-	-450	-0-	1379	2			N	-0-					78
08	1643	X	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					78
*09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					78

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	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
04	6900	X	6856	-0-	-44	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6512	-0-	-556	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6261	-0-	-549	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6405	-0-	-694	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
*09	6870	X	6037	-0-	-833	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	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
04	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	716	-0-	-710	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	28	-0-	-1322	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	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
04	8100	X	6410	-0-	-1690	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8157	-0-	-3	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8224	-0-	-208	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7513	-0-	-919	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
*09	8160	X	6891	-0-	-1269	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	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
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-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	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
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10197	-0-	-591	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
*09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	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
04	8310	X	2955	-0-	-5355	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	4936	-0-	-3961	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6390	-0-	-2220	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	3735	-0-	-5162	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
*09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	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
04	9570	X	9507	-0-	-63	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9584	-0-	-367	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9083	-0-	-547	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8981	-0-	-970	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8904	-0-	-1016	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
*09	9510	X	8368	-0-	-1142	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

04	240	X	145	-0-	-95	-0-	135	1	10	9	Y	9					67
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	60	1			7
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	92	1	23	9	Y	21	12	8			16
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	1	14	9	Y	13					29
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	1	6	9	Y	5	3	8			31

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	288	1	11155	2	Y	2					18
							2	9									
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	557	1	9495	2	Y	-0-					18
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	521	1	7832	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	404	1	9502	2	Y	21	9	8			17
							23	9									
08	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	241	1	9054	2	Y	4					21
							4	9									
*09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	235	1	8831	2	Y	1	2	8			20
							1	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

04	12090	X	11677	-0-	-413	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11145	-0-	-1162	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11277	-0-	-513	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11569	-0-	-552	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11414	-0-	-707	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
*09	11670	X	10771	-0-	-899	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

04	19410	X	18765	-0-	-645	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19671	-0-	-386	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17515	-0-	-1745	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17854	-0-	-2048	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	19114	-0-	-571	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
*09	19050	X	18047	-0-	-1003	-0-	18047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	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
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	12	-0-	-6258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	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
04	4470	X	25	-0-	-4445	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	358	-0-	-4230	-0-	191	1	167	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	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
04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1165	1	5563	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	4568	-0-	-2686	-0-	1002	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	7347	X	14	-0-	-7333	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1706	1	6518	2	N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1692	1	6410	2	N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1618	1	5535	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7475	-0-	-1019	-0-	1777	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8353	-0-	-141	-0-	1732	1	6621	2	N	-0-					-0-
*09	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	1655	1	6738	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

04	9960	X	8956	-0-	-1004	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9305	-0-	-987	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8213	-0-	-1747	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8795	-0-	-1094	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
*09	9000	X	7867	-0-	-1133	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10442	-0-	-478	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10294	-0-	-990	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10517	-0-	-767	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
*09	10920	X	10164	-0-	-756	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

04	11100	X	10162	-0-	-938	-0-	1922	1	8240	2	N	-0-					-0-
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	2058	1	9535	2	N	-0-					-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1996	1	8598	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9967	-0-	-542	-0-	1972	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10197	-0-	-1335	-0-	2018	1	8179	2	N	-0-					-0-
*09	11160	X	10449	-0-	-711	-0-	1973	1	8476	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

04	10140	X	8833	-0-	-1307	-0-	2099	1	6734	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9023	-0-	-1083	-0-	2190	1	6833	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	6823	-0-	-2957	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7018	-0-	-2778	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8128	-0-	-1451	-0-	2088	1	6040	2	N	-0-					-0-
*09	8820	X	8492	-0-	-328	-0-	2160	1	6332	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

04	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	322	1	3985	2	Y	-0-					60
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	380	1	5290	2	Y	-0-					60
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	302	1	4310	2	Y	16	46	1			30
							18	9									
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	324	1	3528	2	Y	22	2	8			50
							24	9									
08	5673	X	3446	-0-	-2227	-0-	322	1	3120	2	Y	4					54
							4	9									
*09	5490	X	4113	-0-	-1377	-0-	349	1	3764	2	Y	-0-	45	1			9

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

04	10680	X	8936	-0-	-1744	-0-	307	1	8629	2	Y	-0-					37
05	9517	X	8661	-0-	-856	-0-	301	1	8360	2	Y	-0-					37
06	9210	X	7758	-0-	-1452	-0-	242	1	7505	2	Y	10	29	1			18
							11	9									
07	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	336	1	8746	2	Y	15	1	8			32
							17	9									
08	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	360	1	9299	2	Y	3					35
							3	9									
*09	8940	X	8203	-0-	-737	-0-	317	1	7885	2	Y	1	30	1			6
							1	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

04	23580	X	20831	-0-	-2749	-0-	20831	2			N	-0-					158
05	24366	X	21306	-0-	-3060	-0-	21306	2			N	-0-					158
06	23040	X	20701	-0-	-2339	-0-	20679	2	22	9	N	20					178
07	22940	X	21235	-0-	-1705	-0-	21234	2	1	9	N	1	178	1	1	8	-0-
*08	22940	X	21153	-0-	-1787	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
*09	20820	X	20264	-0-	-556	-0-	20264	2			N	-0-					33

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

04	10290	X	8634	-0-	-1656	-0-	800	1	7834	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9029	-0-	-1604	-0-	1067	1	7962	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8163	-0-	-2127	-0-	976	1	7187	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9108	-0-	-750	-0-	995	1	8113	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8992	-0-	-153	-0-	880	1	8112	2	N	-0-					-0-
*09	8730	X	8150	-0-	-580	-0-	977	1	7173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	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
04	22560	X	20699	-0-	-1861	-0-	20656	2	43	9	N	39					250
05	23281	X	21064	-0-	-2217	-0-	21064	2			N	-0-					250
06	21930	X	20151	-0-	-1779	-0-	20151	2			N	-0-					250
07	22568	X	20567	-0-	-2001	-0-	20567	2			N	-0-	171	1			79
*08	22475	X	20083	-0-	-2392	-0-	20076	2	7	9	N	6					85
*09	20700	X	19101	-0-	-1599	-0-	19101	2			N	-0-					42

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

04	5760	X	4924	-0-	-836	-0-	762	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	928	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	925	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4860	-0-	-224	-0-	951	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3856	-0-	-1321	-0-	777	1	3079	2	N	-0-					-0-
*09	5010	X	3150	-0-	-1860	-0-	709	1	2441	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

04	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1134	1	7858	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8699	-0-	-1221	-0-	1163	1	7536	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8523	-0-	-1077	-0-	1123	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	1282	1	8498	2	N	-0-					-0-
08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1138	1	8463	2	N	-0-					-0-
*09	9000	X	8353	-0-	-647	-0-	1061	1	7292	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

04	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	933	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2426	-0-	-1635	-0-	591	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2328	-0-	-1602	-0-	479	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	522	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	929	1	3236	2	N	-0-					-0-
*09	3600	X	2773	-0-	-827	-0-	853	1	1920	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	108	1	9241	2	Y	-0-					38
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	159	1	11441	2	Y	-0-					38
06	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	143	1	12105	2	Y	16	33	1			21
							18	9									
07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	133	1	12404	2	Y	10	4	8			27
							11	9									
08	8835	X	7784	-0-	-1051	-0-	92	1	7692	2	Y	-0-					27
*09	8550	X	6148	-0-	-2402	-0-	76	1	6071	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	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
04	8910	X	3135	-0-	-5775	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3259	-0-	-2941	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*09	3360	X	1381	-0-	-1979	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	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
04	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7889	-0-	-1132	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8035	-0-	-695	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7649	-0-	-1155	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
*09	8040	X	8026	-0-	-14	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	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
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
*09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	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
04	10950	X	9179	-0-	-1771	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9099	-0-	-2216	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8609	-0-	-2341	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8424	-0-	-2612	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7964	-0-	-1987	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*09	9180	X	7298	-0-	-1882	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	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
04	8610	X	8236	-0-	-374	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7227	-0-	-27	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7358	-0-	-1167	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*09	8490	X	7425	-0-	-1065	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	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
04	12540	X	8322	-0-	-4218	-0-	260	1	8056	2	Y	5					42
							6	9									
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					42
06	10020	X	145	-0-	-9875	-0-	144	1	1	9	Y	1	37	1			6
07	10354	X	280	-0-	-10074	-0-	249	1	31	9	Y	28	12	8			22
08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	320	1	11177	2	Y	9					31
							10	9									
*09	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	278	1	10672	2	Y	3	3	8			31
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	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
04	7908	X	6490	-0-	-1418	-0-	223	1	6263	2	Y	4					32
							4	9									
05	8091	X	8076	-0-	-15	-0-	488	1	7588	2	Y	-0-					32
06	7830	X	6211	-0-	-1619	-0-	501	1	5708	2	Y	2	28	1			6
							2	9									
07	7781	X	5978	-0-	-1803	-0-	314	1	5640	2	Y	22	11	8			17
							24	9									
08	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	213	1	7384	2	Y	5					22
							6	9									
*09	7830	X	6703	-0-	-1127	-0-	191	1	6510	2	Y	2	2	8			22
							2	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	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
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	556	1	11147	2	Y	45					115
							50	9									
05	7843	X	47	-0-	-7796	-0-	47	1			Y	-0-					115
06	9150	X	499	-0-	-8651	-0-	180	1	319	2	Y	-0-	105	1			10
07	9455	X	9099	-0-	-356	-0-	488	1	8581	2	Y	27	6	8			31
							30	9									
08	9455	X	4614	-0-	-4841	-0-	476	1	4138	2	Y	-0-					31
*09	9150	X	457	-0-	-8693	-0-	456	1	1	9	Y	1	1	8			31

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	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
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	76	1			Y	-0-					51
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					51
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	44	1			7
07	93	X	29	-0-	-64	-0-	17	1	12	9	Y	11	2	8			16
08	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	1			Y	-0-					16
*09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	93	1	338	2	Y	4	1	8			19
							4	9									

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	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
04	13908	X	13768	-0-	-140	-0-	13768	2			Y	-0-					11
05	14291	X	14205	-0-	-86	-0-	14135	2	70	9	Y	64					75
06	13830	X	13747	-0-	-83	-0-	13747	2			Y	-0-	64	1			11
07	14291	X	13514	-0-	-777	-0-	13513	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	14229	X	13589	-0-	-640	-0-	13543	2	46	9	Y	42					53
*09	13770	X	13157	-0-	-613	-0-	13157	2			Y	-0-					53

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	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
04	18690	X	13979	-0-	-4711	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	11654	-0-	-7659	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16843	-0-	-1037	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15415	-0-	-457	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
*09	16830	X	11412	-0-	-5418	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	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
04	6570	X	4512	-0-	-2058	-0-	260	1	4244	2	Y	7					51
							8	9									
05	5332	X	1699	-0-	-3633	-0-	160	1	1539	2	Y	-0-					51
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	45	1			6
07	4867	X	179	-0-	-4688	-0-	143	1	12	2	Y	22	10	8			18
							24	9									
08	4650	X	1536	-0-	-3114	-0-	217	1	1309	2	Y	9					27
							10	9									
*09	4500	X	2350	-0-	-2150	-0-	234	1	2112	2	Y	4	3	8			28
							4	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	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
04	7350	X	175	-0-	-7175	-0-	153	1	22	9	Y	20					91
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	631	1	7473	2	Y	-0-					91
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	568	1	7455	2	Y	-0-	83	1			8
07	6758	X	5190	-0-	-1568	-0-	502	1	4665	2	Y	21	4	8			25
							23	9									
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	726	1	8545	2	Y	-0-					25
*09	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	748	1	11400	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	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
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	125	1	7768	2	Y	-0-					71
05	5735	X	3446	-0-	-2289	-0-	138	1	3308	2	Y	-0-					71
06	6510	X	1524	-0-	-4986	-0-	91	1	1391	2	Y	38	61	1			48
							42	9									
07	8153	X	3212	-0-	-4941	-0-	100	1	3083	2	Y	26	10	8			64
							29	9									
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	104	1	9496	2	Y	-0-					64
*09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	95	1	10843	2	Y	2	3	8			63
							2	9									

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	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
04	9420	X	9113	-0-	-307	-0-	124	1	8989	2	Y	-0-					44
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	157	1	7407	2	Y	-0-					44
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	103	1	4606	2	Y	28	38	1			34
							31	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	105	1	4750	2	Y	19	7	8			46
							21	9									
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	116	1	9939	2	Y	-0-					46
*09	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	99	1	9684	2	Y	1	2	8			45
							1	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	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
04	12480	X	11751	-0-	-729	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11444	-0-	-956	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10937	-0-	-1215	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
*09	12540	X	10438	-0-	-2102	-0-	10438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	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
04	14190	X	13215	-0-	-975	-0-	123	1	13057	2	Y	32					105
							35	9									
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	129	1	13137	2	Y	-0-					105
06	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	131	1	12930	2	Y	13	90	1			28
							14	9									
07	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	134	1	13011	2	Y	36	1	8			63
							40	9									
08	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	137	1	13046	2	Y	-0-					63
*09	12690	X	12390	-0-	-300	-0-	126	1	12258	2	Y	5					68
							6	9									

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	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
04	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	130	1	11149	2	Y	56					145
							62	9									
05	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	120	1	10357	2	Y	-0-					145
06	8430	X	7644	-0-	-786	-0-	117	1	7509	2	Y	16	125	1			36
							18	9									
07	8711	X	6159	-0-	-2552	-0-	115	1	6015	2	Y	26	1	8			61
							29	9									
08	8711	X	4559	-0-	-4152	-0-	105	1	4454	2	Y	-0-					61
*09	8430	X	7188	-0-	-1242	-0-	136	1	7043	2	Y	8					69
							9	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	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
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	507	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	578	1	7226	2	Y	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	466	1	4715	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	264	-0-	-3797	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
08	7812	X	54	-0-	-7758	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
*09	7560	X	11	-0-	-7549	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	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
04	8782	X	1346	-0-	-7436	-0-	28	1	1318	2	Y	-0-					21
05	6200	X	343	-0-	-5857	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					21
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	124	1	7364	2	Y	11	18	1			14
							12	9									
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	121	1	10119	2	Y	6	3	8			17
							7	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	92	1	7664	2	Y	-0-					17
*09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	97	1	8365	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	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
04	6150	X	4959	-0-	-1191	-0-	261	1	4698	2	Y	-0-					25
05	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	274	1	4696	2	Y	-0-					25
06	5820	X	4706	-0-	-1114	-0-	224	1	4478	2	Y	4	19	1			10
							4	9									
07	6014	X	4780	-0-	-1234	-0-	263	1	4507	2	Y	9	1	8			18
							10	9									
08	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	258	1	4541	2	Y	1					19
							1	9									
*09	4950	X	4358	-0-	-592	-0-	248	1	4110	2	Y	-0-	16	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

04	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	321	1	10327	2	Y	-0-					36
05	11656	X	10851	-0-	-805	-0-	321	1	10530	2	Y	-0-					36
06	11580	X	10457	-0-	-1123	-0-	278	1	10169	2	Y	9	28	1			17
							10	9									
07	11966	X	10700	-0-	-1266	-0-	302	1	10383	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
08	11966	X	9712	-0-	-2254	-0-	288	1	9422	2	Y	2					32
							2	9									
*09	10650	X	9245	-0-	-1405	-0-	283	1	8961	2	Y	1	27	1			6
							1	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

04	7860	X	7489	-0-	-371	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6985	-0-	-1137	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6737	-0-	-1123	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5477	-0-	-2645	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
*09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

04	7140	X	5073	-0-	-2067	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4824	-0-	-2554	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5083	-0-	-1637	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4541	-0-	-1907	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1640	-0-	-4219	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*09	5070	X	1104	-0-	-3966	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

04	9000	X	7516	-0-	-1484	-0-	290	1	7226	2	Y	-0-					44
05	9145	X	7125	-0-	-2020	-0-	288	1	6837	2	Y	-0-					44
06	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	268	1	7920	2	Y	12	34	1			22
							13	9									
07	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	331	1	8865	2	Y	19	1	8			40
							21	9									
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	321	1	8370	2	Y	3					43
							3	9									
*09	8190	X	7421	-0-	-769	-0-	297	1	7123	2	Y	1	37	1			7
							1	9									

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	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
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

04	2760	X	2720	-0-	-40	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1665	-0-	-1187	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	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
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					83
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					83
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					83
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					83
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					83
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	925	-0-	-780	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	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
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	1121	-0-	-1886	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	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
04	1380	X	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	724	-0-	-609	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	17	-0-	-1213	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	564	-0-	-707	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	134	-0-	-1137	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					183
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					183
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					183
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					183
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					183
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	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
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					117
05	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					117
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			N	-0-					117
07	1302	N	548	-0-	-754	-0-	548	2			N	-0-					117
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					117
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	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
04	390	N	45	-0-	-345	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	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
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	430	-0-	-2236	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	705	-0-	-1665	-0-	705	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	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
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

04	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	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
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	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
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	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
04	690	N	169	-0-	-521	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	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
04	3450	X	1709	-0-	-1741	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1677	-0-	-1640	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1938	-0-	-132	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	110	-0-	-1161	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	330	X	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	X	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	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
04	2190	X	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1281	-0-	-879	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1485	-0-	-747	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1356	-0-	-774	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	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
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	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
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		5569	-0-	5569	5569	5569	2			Y	-0-					9
06	14B2 EXT		5053	-0-	5053	10622	5045	2	8	9	Y	7					16
07	14655	X	4033	-0-	-10622	-0-	4033	2			Y	-0-					16
08	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	482	1	4543	2	Y	1					17
							1	9									
09	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	406	1	4353	2	Y	-0-					17

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	169	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3464	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	3336	2			Y	-0-					-0-
07	6779	X	3443	-0-	-3336	-0-	3441	2	2	9	Y	2					2
08	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3349	2	30	9	Y	27	27	1			2
09	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3281	2	3	9	Y	3					5

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3955	-0-	3955	3955	3955	2			Y	-0-					-0-
07	7752	X	3797	-0-	-3955	-0-	3763	2	34	9	Y	31					31
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4185	2	3	9	Y	3					34
*09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					34

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

04	5010	X	5008	-0-	-2	-0-	4969	2	39	9	Y	35	190	1			73
05	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	2			Y	-0-					73
06	DLQ G-10		4992	-0-	4992	4992	4992	2			Y	-0-					73
07	10217	X	5225	-0-	-4992	-0-	5225	2			Y	-0-					73
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5209	2	4	9	Y	4					77
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5072	2	1	9	Y	1					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

04	10680 X	9753	-0-	-927	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	11036 X	7578	-0-	-3458	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
06	10680 X	8428	-0-	-2252	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	10292 X	6879	-0-	-3413	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
08	10292 X	6479	-0-	-3813	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
*09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1899	-0-	1899	1899	1899	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	143	-0-	143	2042	143	2			Y	-0-					-0-
07	2093 X	51	-0-	-2042	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

04	5370 X	5226	-0-	-144	-0-	5226	2			N	-0-	46	7			31
05	5549 X	5142	-0-	-407	-0-	5142	2			N	-0-					31
06	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2			N	-0-					31
07	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5191	2			N	-0-					31
08	5487 X	5279	-0-	-208	-0-	5279	2			N	-0-					31
*09	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5178	2	55	9	N	50					81

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

04	8670 X	8371	-0-	-299	-0-	8371	2			Y	-0-	58	7			-0-
05	8959 X	8437	-0-	-522	-0-	8433	2	4	9	Y	4					4
06	DLQ G-10	7761	-0-	7761	7761	7760	2	1	9	Y	1					5
07	16589 X	8828	-0-	-7761	-0-	8813	2	15	9	Y	14					19
08	7719 X	6763	-0-	-956	-0-	6756	2	7	9	Y	6					25
09	7470 X	4845	-0-	-2625	-0-	4845	2			Y	-0-					25

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	1383	2			Y	-0-					9
07	3000 N	1620	-0-	-1380	3	1609	2	11	9	Y	10					19
08	464 N	461	-0-	-3	-0-	454	2	7	9	Y	6					25
*09	3000 N	3540	-0-	540	540	3540	2			Y	-0-					25

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	42	7			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	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
04	9540	X	8907	-0-	-633	-0-	8907	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9558	-0-	-300	-0-	9558	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10909	-0-	10909	10909	10909	2			Y	-0-					-0-
07	21888	X	10979	-0-	-10909	-0-	10945	2	34	9	Y	31					31
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9217	2	1	9	Y	1					32
*09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7084	2	1	9	Y	1					33

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3208	-0-	3208	3208	3208	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		696	-0-	696	3904	696	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		484	-0-	484	4388	484	2			Y	-0-					-0-
08	4878	X	490	-0-	-4388	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

*04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

*04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-	10	7			65
*05	7502	X	6637	-0-	-865	-0-	6637	2			N	-0-					65
*06	7440	X	6128	-0-	-1312	-0-	6128	2			N	-0-					65
*07	7688	X	5632	-0-	-2056	-0-	5632	2			N	-0-					65
*08	7688	X	5173	-0-	-2515	-0-	5173	2			N	-0-					65
09	7380	X	4713	-0-	-2667	-0-	4713	2			N	-0-					65

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

04	7890	X	7738	-0-	-152	-0-	7738	2			Y	-0-					12
05	8153	X	7932	-0-	-221	-0-	7932	2			Y	-0-					12
06	7800	X	6799	-0-	-1001	-0-	6799	2			Y	-0-					12
07	8060	X	6399	-0-	-1661	-0-	6399	2			Y	-0-					12
08	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	718	1	6770	2	Y	-0-					12
*09	7740	X	1952	-0-	-5788	-0-	166	1	1786	2	Y	-0-					12

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	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
04	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	2			N	-0-					65
05	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	130	1	5454	2	N	-0-					65
06	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	206	1	5187	2	N	-0-					65
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	274	1	6468	2	N	-0-					65
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	250	1	6207	2	N	-0-					65
*09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	133	1	5580	2	N	-0-					65

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1157	-0-	1157	1157	1142	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	14B2 EXT		2030	-0-	2030	3187	2030	2			Y	-0-					-0-
07	9014	X	5827	-0-	-3187	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5772	2	2	9	Y	2					2
*09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	2	1	9	Y	1					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	7			44
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					44
07	T. A.		2771	-0-	2771	3185	2771	2			Y	-0-					44
08	T. A.		1989	-0-	1989	5174	1707	2	282	9	Y	256					300
*09	6332	X	1158	-0-	-5174	-0-	1158	2			Y	-0-					300

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

04	4980	X	2014	-0-	-2966	-0-	2014	2			Y	-0-					111
05	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			Y	-0-					111
06	2040	X	1711	-0-	-329	-0-	1665	2	46	9	Y	42					153
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					153
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					153
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					153

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	T. A.		1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3087	-0-	3087	4249	3087	2			Y	-0-					-0-
07	7513	X	3264	-0-	-4249	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1					1
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	10	7			20
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	2691	2			Y	-0-					20
07	5644	X	2953	-0-	-2691	-0-	2940	2	13	9	Y	12					32
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	Y	5					37
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					37

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	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
04	12330	X	11729	-0-	-601	-0-	11729	2			Y	-0-	8	7			-0-
05	12462	X	11660	-0-	-802	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12693	-0-	12693	12693	12693	2			Y	-0-					-0-
07	27673	X	14980	-0-	-12693	-0-	14980	2			Y	-0-					-0-
08	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15765	2	1	9	Y	1					1
09	12690	X	10494	-0-	-2196	-0-	10494	2			Y	-0-					1

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	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
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	39	7			-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	4691	2			Y	-0-					-0-
07	3000	N	3778	-0-	778	5469	3778	2			Y	-0-					-0-
08	8676	X	3207	-0-	-5469	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	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
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	4	7			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					20
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4595	2	14	9	N	13					33
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					33
*09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					33

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		9284	-0-	9284	9284	9284	2			Y	-0-					10
07	19133	X	9849	-0-	-9284	-0-	9838	2	11	9	Y	10					20
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1368	1	8006	2	Y	-0-					20
09	9270	X	8916	-0-	-354	-0-	999	1	7917	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	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
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	242	1	2635	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	221	1	2106	2	Y	-0-					-0-
07	2327	X	-0-	-0-	-2327	-0-					Y	-0-					-0-
08	2232	N	100	-0-	-2132	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
*09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	293	1	2622	2	Y	6					6
							7	9									

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	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
04	2760	X	3	-0-	-2757	-0-	3	2			Y	-0-	27	7			-0-
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	552	1	6008	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	DLQ G-10		5158	-0-	5158	5158	483	1	4598	2	Y	70					70
							77	9									
07	7919	X	2761	-0-	-5158	-0-	271	1	2457	2	Y	30					100
							33	9									
08	4619	X	3352	-0-	-1267	-0-	334	1	2996	2	Y	20	37	1			83
							22	9									
*09	4470	X	2829	-0-	-1641	-0-	283	1	2533	2	Y	12					95
							13	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	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
04	14580	X	11749	-0-	-2831	-0-	1169	1	10580	2	Y	-0-					20
05	13206	X	11157	-0-	-2049	-0-	1510	1	9647	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		10151	-0-	10151	10151	1089	1	9028	2	Y	31					51
							34	9									
07	15894	X	5743	-0-	-10151	-0-	706	1	5037	2	Y	-0-					51
08	9641	X	1510	-0-	-8131	-0-	275	1	1235	2	Y	-0-					51
09	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					51

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3038	-0-	3038	3038	114	1	2898	2	Y	24					24
							26	9									
07	3000	N	2874	-0-	-126	2912	111	1	2762	2	Y	1					25
							1	9									
08	3100	N	2973	-0-	-127	2785	117	1	2856	2	Y	-0-	16	1			9
*09	5433	X	2648	-0-	-2785	-0-	2640	2	8	9	Y	7					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
06	14B2 EXT		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					27
07	5735	X	4799	-0-	-936	-0-	4799	2			Y	-0-					27
08	3100	N	7233	-0-	4133	4133	1224	1	6006	2	Y	3					30
							3	9									
*09	3000	N	6960	-0-	3960	8093	1152	1	5808	2	Y	-0-					30

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	163	7			37
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	388	1	1246	2	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	292	1	631	2	Y	-0-					37
07	1154	N	231	-0-	-923	-0-	80	1	151	2	Y	-0-					37
08	1178	N	246	-0-	-932	-0-	70	1	176	2	Y	-0-					37
09	930	N	147	-0-	-783	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					37

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

04	2		2	-0-	-0-	2	2	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	T. A.		461	-0-	461	463	461	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		886	-0-	886	1349	886	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1349					N	-0-					-0-
*09	1658	X	309	-0-	-1349	-0-	309	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					12
08	14B2 EXT		183	-0-	183	260	182	2	1	9	Y	1					13
*09	14B2 EXT		208	-0-	208	468	208	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	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
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	23	7			16
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	1774	2			Y	-0-					9
07	T. A.		1734	-0-	1734	3508	1734	2			Y	-0-					9
08	T. A.		2100	-0-	2100	5608	110	1	1990	2	Y	-0-					9
*09	8872	X	3264	-0-	-5608	-0-	169	1	3095	2	Y	-0-					9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	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
04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2730	-0-	-4834	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
*09	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	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
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	554	-0-	-1366	-0-	554	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	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
04	4590	X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2			N	-0-	46	7			38
05	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-					38
06	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-					38
07	4743	X	3586	-0-	-1157	-0-	3586	2			N	-0-					38
08	4743	X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2			N	-0-					38
*09	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	4257	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6960	-0-	-990	-0-	6960	2			N	-0-	18	7			52
05	8215	X	7584	-0-	-631	-0-	7584	2			N	-0-					52
06	7950	X	6986	-0-	-964	-0-	6977	2	9	9	N	8					60
07	7905	X	6763	-0-	-1142	-0-	6757	2	6	9	N	5					65
08	7750	X	6665	-0-	-1085	-0-	6665	2			N	-0-					65
09	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	6749	2	9	9	N	8					73

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	7			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		134	-0-	134	134	25	1	109	2	Y	-0-					22
07	14B2 EXT		183	-0-	183	317	40	1	143	2	Y	-0-					22
08	14B2 EXT		103	-0-	103	420	103	2			Y	-0-					22
*09	426	X	6	-0-	-420	-0-	6	2			Y	-0-					22

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		381	-0-	381	381	26	1	239	2	Y	105					105
							116	9									
07	14B2 EXT		645	-0-	645	1026	47	1	598	2	Y	-0-					105
08	14B2 EXT		449	-0-	449	1475	449	2			Y	-0-					105
*09	2005	X	530	-0-	-1475	-0-	530	2			Y	-0-					105

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5979	-0-	-81	-0-	5979	2			N	-0-	23	7			16
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					16
06	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					16
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					16
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					16
*09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10354	2	7	9	N	6					22

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	59	7			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					17
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					17
07	3100	N	3466	-0-	366	366	3464	2	2	9	N	2					19
08	2945	N	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-					19
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					19

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					41
07	280	N	251	-0-	-29	-0-	204	1	47	2	Y	-0-	4	1			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					54
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	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
04	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	4277	2			N	-0-	34	7			108
05	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	4284	2			N	-0-					108
06	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	4080	2			N	-0-					108
07	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4102	2	153	9	N	139					247
08	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4132	2	202	9	N	184	184	1			247
09	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3930	2			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

04	5880	X	5578	-0-	-302	-0-	5566	2	12	9	Y	11					73
05	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			Y	-0-					73
06	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2			Y	-0-					73
07	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			Y	-0-					73
08	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	5216	2			Y	-0-					73
09	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	4552	2			Y	-0-					73

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	28	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		953	-0-	953	953	933	2	20	9	N	18					18
08	T. A.		3890	-0-	3890	4843	3890	2			N	-0-					18
09	T. A.		3427	-0-	3427	8270	3424	2	3	9	N	3					21

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	T. A.		4628	-0-	4628	4628	4628	2			Y	-0-					95
06	14B2	EXT	7785	-0-	7785	12413	1437	1	6324	2	Y	22					117
							24	9									
07	14B2	EXT	6671	-0-	6671	19084	1470	1	5201	2	Y	-0-					117
08	21792	X	2708	-0-	-19084	-0-	2708	2			Y	-0-					117
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					117

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6239	-0-	-178	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
*09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	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
04	2040	N	1594	-0-	-446	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	728	-0-	-1287	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	229	-0-	-1541	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	186	-0-	-1457	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4332	-0-	1332	1332	4332	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	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
04	9600	X	8965	-0-	-635	-0-	8965	2			Y	-0-					176
05	9920	X	9519	-0-	-401	-0-	9519	2			Y	-0-					176
06	DLQ G-10		9190	-0-	9190	9190	9190	2			Y	-0-					176
07	18071	X	8881	-0-	-9190	-0-	8856	2	25	9	Y	23	182	1			17
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8472	2	41	9	Y	37					54
*09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			Y	-0-					54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					8

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	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
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	61	7			115
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					115
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					115
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					115
*09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					115

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	14	7			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*09	T. A.		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	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
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					8
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		3135	-0-	3135	3135	3135	2			Y	-0-					8
07	5165	X	2030	-0-	-3135	-0-	2030	2			Y	-0-					8
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	651	1	4184	2	Y	-0-					8
*09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	459	1	2832	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	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
04	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11113	-0-	-1101	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10686	-0-	-1134	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10827	-0-	-1077	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10407	-0-	-1280	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10103	-0-	-907	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		983	-0-	983	983	982	2	1	9	Y	1					1
07	2647	X	1664	-0-	-983	-0-	1645	2	19	9	Y	17					18
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					18
*09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	2			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	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
04	8730	X	7950	-0-	-780	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7476	-0-	-1297	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6969	-0-	-1521	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7088	-0-	-1685	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6878	-0-	-1802	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	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
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	2589	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	1525	1	66	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	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
04	4260	X	2752	-0-	-1508	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3087	-0-	-1315	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	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
04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
06	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
08	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
*09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	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
04	3000	N	1	-0-	-2999	7198	1	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1	-0-	-3099	4099	1	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1959	-0-	-1041	3058	1959	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3390	-0-	290	3348	3390	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2945	-0-	-155	3193	49	1	2896	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2476	-0-	-524	2669	2476	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	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
04	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	242	1	4369	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	258	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	261	1	4439	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	268	1	4449	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	252	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	249	1	4299	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
05	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2808	-0-	2808	4124	2762	2	46	9	Y	42					42
07	5944	X	1820	-0-	-4124	-0-	1780	2	40	9	Y	36					78
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	2	7	9	Y	6	73	1			11
*09	3000	N	4431	-0-	1431	1431	4431	2			Y	-0-					11

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		405	-0-	405	405	399	2	6	9	Y	5	5	1			14
06	14B2 EXT		4668	-0-	4668	5073	247	1	4421	2	Y	-0-					14
07	5565	X	492	-0-	-5073	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					14
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-					14
09	270	X	34	-0-	-236	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	3000	N	5569	-0-	2569	2569	5569	2			N	-0-					34
07	3100	N	6175	-0-	3075	5644	6175	2			N	-0-					34
08	3100	N	5155	-0-	2055	7699	5155	2			N	-0-					34
*09	12286	X	4587	-0-	-7699	-0-	4587	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	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
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4143	-0-	-897	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3437	-0-	-1585	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	348	-0-	-4550	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	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
04	540	X	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	558	X	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	X	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	434	X	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	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
04	210	X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	12	-0-	-318	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	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
04	9390	X	8170	-0-	-1220	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9004	-0-	-699	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
07	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
*09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	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
04	840	X	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	868	X	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	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
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	326	1	2056	2	Y	-0-	99	7			30
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	516	1	2806	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	454	1	2261	2	Y	41	48	1			23
							45	9									
07	4723	X	1963	-0-	-2760	-0-	356	1	1587	2	Y	18					41
							20	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					41
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					41

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	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
04	3270	X	2	-0-	-3268	-0-	2	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	478	1	5201	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	T. A.		4315	-0-	4315	4315	403	1	3838	2	Y	67					67
							74	9									
07	T. A.		7497	-0-	7497	11812	742	1	6720	2	Y	32					99
							35	9									
08	T. A.		7143	-0-	7143	18955	711	1	6365	2	Y	61	79	1			81
							67	9									
*09	23381	X	4426	-0-	-18955	-0-	442	1	3952	2	Y	29					110
							32	9									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	39	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	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
04	4170	X	2818	-0-	-1352	-0-	2818	2			Y	-0-	60	1	17	7	40
05	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-	3107	2			Y	-0-					40
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3538	2	32	9	Y	29	66	1			3
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	2	2	9	Y	2					5
08	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	2098	2	26	9	Y	24					29
*09	3540	X	2241	-0-	-1299	-0-	2210	2	31	9	Y	28					57

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	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
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-
*09	14B2 EXT		2308	-0-	2308	2308	2308	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	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
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			Y	-0-	4	7			-0-
05	9579	X	9213	-0-	-366	-0-	752	1	8400	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	DLQ G-10		9487	-0-	9487	9487	735	1	8732	2	Y	18					18
							20	9									
07	20333	X	10846	-0-	-9487	-0-	905	1	9927	2	Y	13					31
							14	9									
08	9207	X	8415	-0-	-792	-0-	511	1	7904	2	Y	-0-					31
09	9390	X	8692	-0-	-698	-0-	8692	2			Y	-0-					31

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	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
04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			Y	-0-	46	7			-0-
05	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7151	-0-	7151	7151	7151	2			Y	-0-					-0-
07	15110	X	7959	-0-	-7151	-0-	7953	2	6	9	Y	5					5
08	8959	X	1401	-0-	-7558	-0-	83	1	1314	2	Y	4					9
							4	9									
*09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	786	1	8296	2	Y	8					17
							9	9									

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	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
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		75	-0-	75	75	69	2	6	9	Y	5					5
08	14B2 EXT		5277	-0-	5277	5352	315	1	4956	2	Y	5					10
							6	9									
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5352					Y	7					17

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	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
04	6240	X	5960	-0-	-280	-0-	5880	2	80	9	Y	73					138
05	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	5999	2			Y	-0-					138
06	DLQ G-10		5444	-0-	5444	5444	5444	2			Y	-0-					138
07	11549	X	6105	-0-	-5444	-0-	6105	2			Y	-0-					138
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					138
09	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	5432	2			Y	-0-					138

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	26	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		3179	-0-	3179	3179	3179	2			Y	-0-					57
08	14B2 EXT		4023	-0-	4023	7202	4023	2			Y	-0-					57
*09	14B2 EXT		1149	-0-	1149	8351	1149	2			Y	-0-					57

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	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
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5765	2	97	9	Y	88	123	1			82
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10		5176	-0-	5176	5176	5161	2	15	9	Y	14	92	1			4
07	10750	X	5574	-0-	-5176	-0-	5572	2	2	9	Y	2					6
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6795	2	28	9	Y	25					31
*09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6200	2	96	9	Y	87					118

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	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
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	634	1	6902	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	DLQ G-10		5702	-0-	5702	5702	534	1	5088	2	Y	73					73
							80	9									
07	5702	X	-0-	-0-	-5702	-0-					Y	29					102
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					102
*09	6840	X	2629	-0-	-4211	-0-	263	1	2355	2	Y	10					112
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					27
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					27
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					27
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					27
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					27
*09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	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
04	6810	X	6277	-0-	-533	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6334	-0-	-610	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	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
04	8850	X	7375	-0-	-1475	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8230	-0-	-890	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	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
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	247	1	4462	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3688	-0-	-1520	-0-	204	1	3484	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4250	-0-	-790	-0-	236	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2894	-0-	-2314	-0-	165	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	205	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3246	-0-	-1464	-0-	177	1	3069	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	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
04	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	3842	2			N	-0-					1
05	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					1
06	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	3186	2			N	-0-					1
07	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	3546	2	97	9	N	88					89
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3549	2	12	9	N	11	69	1			31
09	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			N	-0-					31

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	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
04	9150	X	7999	-0-	-1151	-0-	7999	2			Y	-0-					30
05	9455	X	9251	-0-	-204	-0-	758	1	8465	2	Y	25	55	1			-0-
							28	9									
06	DLQ G-10		9374	-0-	9374	9374	726	1	8628	2	Y	18					18
							20	9									
07	16045	X	6671	-0-	-9374	-0-	556	1	6101	2	Y	13					31
							14	9									
08	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	568	1	8782	2	Y	-0-					31
09	8910	X	6885	-0-	-2025	-0-	6885	2			Y	-0-					31

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	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
04	6030	X	5745	-0-	-285	-0-	5745	2			N	-0-					257
05	6231	X	5853	-0-	-378	-0-	5853	2			N	-0-	192	1			65
06	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	5704	2	26	9	N	24					89
07	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	5511	2	55	9	N	50					139
08	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	5442	2	26	9	N	24	113	1			50
09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	5208	2			N	-0-					50

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	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
04	14760	X	14617	-0-	-143	-0-	14617	2			Y	-0-					56
05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16680	2	13	9	Y	12	61	1			7
06	DLQ G-10		14241	-0-	14241	14241	14241	2			Y	-0-					7
07	27029	X	12788	-0-	-14241	-0-	12788	2			Y	-0-					7
08	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	12388	2			Y	-0-					7
*09	13050	X	11064	-0-	-1986	-0-	11060	2	4	9	Y	4					11

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	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
04	11700	X	11261	-0-	-439	-0-	11261	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	12090	X	11634	-0-	-456	-0-	11634	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11357	-0-	11357	11357	11310	2	47	9	Y	43					43
07	23163	X	11806	-0-	-11357	-0-	11806	2			Y	-0-					43
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			Y	-0-					43
*09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	25	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	153	7			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					1
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					1
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					1
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	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
04	9870	X	8651	-0-	-1219	-0-	8651	2			Y	-0-	35	7			6
05	10199	X	8751	-0-	-1448	-0-	8649	2	102	9	Y	93	93	1			6
06	DLQ G-10		8793	-0-	8793	8793	8793	2			Y	-0-					6
07	19768	X	10975	-0-	-8793	-0-	1079	1	9896	2	Y	-0-					6
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			Y	-0-					6
09	8790	X	6515	-0-	-2275	-0-	6515	2			Y	-0-					6

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	25	7			-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
08	3100	N	3554	-0-	454	454	3554	2			N	-0-					15
*09	3000	N	4516	-0-	1516	1970	4516	2			N	-0-					15

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	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
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	560	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	61	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	61	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	82	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1072	-0-	1072	1072	200	1	846	2	Y	24					24
							26	9									

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	33	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	T. A.		81	-0-	81	81	2	1	79	9	Y	72	175	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					10
07	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					13
07	1858 X	1641	-0-	-217	-0-	1641	2			Y	-0-					13
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	Y	-0-					13
*09	3000 N	6645	-0-	3645	3645	681	1	5964	2	Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

04	6	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	11	7			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	700	-0-	700	763	129	1	545	2	Y	24					24
						26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

04	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2366	-0-	2366	2366	223	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6357	-0-	6357	8723	551	1	5727	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
07	T. A.		6748	-0-	6748	15471	600	1	6105	2	Y	39					39
							43	9									
08	20407	X	4936	-0-	-15471	-0-	462	1	4474	2	Y	-0-					39
*09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	351	1	3348	2	Y	23					62
							25	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

04	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			Y	-0-					109
05	3224	X	2055	-0-	-1169	-0-	2055	2			Y	-0-					109
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3364	2	45	9	Y	41	63	1			87
07	2883	X	334	-0-	-2549	-0-	334	2			Y	-0-					87
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1212	1	4496	2	Y	-0-					87
*09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1462	1	4936	2	Y	-0-					87

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	5717	-0-	5717	5717	5717	2			Y	-0-					63
08	14B2	EXT	1411	-0-	1411	7128	298	1	1106	2	Y	6					69
							7	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7128					Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	48	7			-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					-0-
*09	457	X	-0-	-0-	-457	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

04	1800	X	1666	-0-	-134	-0-	65	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1607	-0-	-191	-0-	62	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1536	-0-	-264	-0-	62	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1650	-0-	-210	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1630	-0-	-50	-0-	93	1	1537	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	843	1	5309	2	Y	-0-					32
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	995	1	5413	2	Y	-0-					32
06		DLQ G-10	6160	-0-	6160	6160	1007	1	5011	2	Y	129	71	1			90
							142	9									
07	12485	X	6325	-0-	-6160	-0-	1155	1	5149	2	Y	19					109
							21	9									
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	1510	1	4999	2	Y	-0-					109
*09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1462	1	5471	2	Y	12					121
							13	9									

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

04	1200	N	977	-0-	-223	-0-	977	2			Y	-0-	37	7			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	19	5	1			14
06		DLQ G-10	5223	-0-	5223	5223	275	1	4938	2	Y	9					23
							10	9									
07	10625	X	5402	-0-	-5223	-0-	331	1	5071	2	Y	-0-					23
08	1023	X	690	-0-	-333	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					23
*09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	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
04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			Y	-0-					30
05	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		6351	-0-	6351	6351	6351	2			Y	-0-					30
07	15131	X	8780	-0-	-6351	-0-	8780	2			Y	-0-					30
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	1134	1	7294	2	Y	-0-					30
*09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	920	1	5673	2	Y	-0-					30

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	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
04	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			Y	-0-	45	7			-0-
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7147	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	DLQ G-10		7219	-0-	7219	7219	7219	2			Y	-0-					-0-
07	13931	X	6712	-0-	-7219	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	7235	-0-	-1290	-0-	332	1	6862	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*09	8250	X	6619	-0-	-1631	-0-	314	1	6280	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	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
04	14070	X	5833	-0-	-8237	-0-	5833	2			Y	-0-					20
05	9269	X	4114	-0-	-5155	-0-	4114	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		7127	-0-	7127	7127	7127	2			Y	-0-					20
07	16062	X	8935	-0-	-7127	-0-	8935	2			Y	-0-					20
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	1413	1	9089	2	Y	-0-					20
*09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	1758	1	10837	2	Y	-0-					20

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	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
04	5610	X	4874	-0-	-736	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	912	-0-	-4110	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4338	-0-	-1087	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3528	-0-	-1722	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	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
04	20760	X	17598	-0-	-3162	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17128	-0-	-3642	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	16709	-0-	-2671	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16355	-0-	-3113	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18017	-0-	-831	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16962	-0-	-648	-0-	16962	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	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
04	6930	X	3243	-0-	-3687	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3298	-0-	-2313	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6					98
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					98
06	3000	N	5414	-0-	2414	2414	5414	2			N	-0-					98
07	3100	N	6758	-0-	3658	6072	6758	2			N	-0-					98
08	3100	N	6344	-0-	3244	9316	6342	2	2	9	N	2					100
*09	15179	X	5863	-0-	-9316	-0-	5863	2			N	-0-					100

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	568	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	62	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	151	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1156	-0-	-518	-0-	97	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	104	1	1855	2	N	-0-					-0-
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

04	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	85	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	92	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	126	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	123	1	2044	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	7			-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

04	8700	X	7650	-0-	-1050	-0-	7650	2			Y	-0-					49
05	8990	X	7817	-0-	-1173	-0-	7800	2	17	9	Y	15	64	1			-0-
06	DLQ G-10		7794	-0-	7794	7794	7794	2			Y	-0-					-0-
07	16267	X	8473	-0-	-7794	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	432	1	8943	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	398	1	7955	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	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
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	684	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	707	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	684	1	4192	2	N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	707	1	4046	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	707	1	2780	2	N	-0-					-0-
*09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

04	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	151	1	3696	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	148	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	151	1	3620	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	199	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	217	1	3857	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3084	-0-	-756	-0-	175	1	2909	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

04	2	2	-0-	-0-	3	2	2				Y	-0-	11	7			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

04	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	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
04	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	8313	2			Y	-0-	45	7			-0-
05	9455	X	8799	-0-	-656	-0-	8729	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	DLQ G-10		8185	-0-	8185	8185	8185	2			Y	-0-					-0-
07	16849	X	8664	-0-	-8185	-0-	8664	2			Y	-0-					-0-
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	423	1	8752	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	425	1	8488	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		1552	-0-	1552	1552	1550	2	2	9	Y	2					14
07	3502	X	1950	-0-	-1552	-0-	228	1	1722	2	Y	-0-	10	1			4
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1351	2	Y	-0-					4
*09	1560	N	769	-0-	-791	-0-	114	1	655	2	Y	-0-	4	1			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	20	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					12
07	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	-0-	1	1			11

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-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	3					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	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
04	6360	X	5355	-0-	-1005	-0-	5355	2			Y	-0-	119	7			110
05	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	5587	2			Y	-0-	87	1			23
06	DLQ G-10		5645	-0-	5645	5645	5645	2			Y	-0-					23
07	10456	X	4811	-0-	-5645	-0-	4811	2			Y	-0-					23
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	376	1	3184	2	Y	1					24
							1	9									
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	422	1	3553	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	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
04	4050	X	3669	-0-	-381	-0-	144	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3795	-0-	-390	-0-	146	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	143	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	195	1	3460	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	192	1	3190	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4457	-0-	-1033	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5098	-0-	-761	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4445	-0-	-1414	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4844	-0-	-826	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

04	6660	X	5705	-0-	-955	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5718	-0-	-942	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5776	-0-	-254	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

04	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

04	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7964	-0-	-375	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7576	-0-	-1424	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	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
04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	654	1	2362	2	Y	7					34
							8	9									
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	677	1	2478	2	Y	5					39
							6	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	623	1	2320	2	Y	8					47
							9	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	773	1	2368	2	Y	2					49
							2	9									
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	666	1	2349	2	Y	31					80
							34	9									
*09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	631	1	2150	2	Y	-0-					80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	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
04	2430	X	1729	-0-	-701	-0-	1729	2			Y	-0-	45	7			32
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3045	2	6	9	Y	5	5	1			32
06	DLQ G-10		7955	-0-	7955	7955	420	1	7535	2	Y	-0-					32
07	15397	X	7442	-0-	-7955	-0-	457	1	6985	2	Y	-0-					32
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	692	1	10481	2	Y	-0-					32
*09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	477	1	8918	2	Y	-0-					32

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	7			17
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
06	3000	N	5373	-0-	2373	2373	5373	2			N	-0-					17
07	3100	N	3682	-0-	582	2955	3682	2			N	-0-					17
08	3100	N	2766	-0-	-334	2621	2766	2			N	-0-					17
*09	5604	X	2983	-0-	-2621	-0-	2983	2			N	-0-					17

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		378	-0-	378	378	29	1	349	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	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
04	13410	X	13098	-0-	-312	-0-	13098	2			Y	-0-					55
05	13919	X	10970	-0-	-2949	-0-	10944	2	26	9	Y	24	79	1			-0-
06	DLQ G-10		9251	-0-	9251	9251	9223	2	28	9	Y	25					25
07	18840	X	9589	-0-	-9251	-0-	9589	2			Y	-0-					25
08	9827	X	9714	-0-	-113	-0-	744	1	8970	2	Y	-0-					25
*09	9510	X	9414	-0-	-96	-0-	730	1	8601	2	Y	75	85	1			15
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	19	1			-0-
06	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1033	2	3	9	Y	3					3
07	1987	N	951	-0-	-1036	-0-	951	2			Y	-0-					3
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-					3
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	84	1	989	2	Y	19	10	1			12
							21	9									

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	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
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	670	1	1129	2	Y	-0-	25	7			25
05	3100	N	8605	-0-	5505	5505	926	1	7679	2	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		7591	-0-	7591	13096	974	1	6617	2	Y	-0-					25
07	21694	X	8598	-0-	-13096	-0-	8598	2			Y	-0-					25
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	1099	1	7995	2	Y	-0-					25
*09	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	608	1	5221	2	Y	-0-					25

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	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
04	10110	X	9030	-0-	-1080	-0-	9030	2			Y	-0-	7	7			-0-
05	10447	X	8633	-0-	-1814	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7651	-0-	7651	7651	7651	2			Y	-0-					-0-
07	16408	X	8757	-0-	-7651	-0-	8656	2	101	9	Y	92					92
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-					92
*09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	487	1	7167	2	Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	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
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.		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

04	T. A.		341	-0-	341	341	210	1	131	2	Y	-0-					24
05	T. A.		1557	-0-	1557	1898	299	1	1258	2	Y	-0-					24
06	3319	X	1421	-0-	-1898	-0-	310	1	1111	2	Y	-0-					24
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	659	1	2168	2	Y	-0-					24
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	388	1	1440	2	Y	-0-					24
*09	1410	N	720	-0-	-690	-0-	161	1	559	2	Y	-0-					24

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

04	9840	X	9337	-0-	-503	-0-	9337	2			Y	-0-	15	7			75
05	10168	X	8559	-0-	-1609	-0-	8559	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		9018	-0-	9018	9018	9018	2			Y	-0-					75
07	18093	X	9075	-0-	-9018	-0-	9075	2			Y	-0-					75
08	9424	X	9357	-0-	-67	-0-	9214	2	143	9	Y	130					205
09	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	8848	2			Y	-0-					205

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

04	1		1	-0-	-0-	3	1	2			N	-0-	26	7			125
05	T. A.		2328	-0-	2328	2331	2328	2			N	-0-					125
06	T. A.		3403	-0-	3403	5734	3403	2			N	-0-					125
07	T. A.		3477	-0-	3477	9211	3477	2			N	-0-					125
08	14820	X	5609	-0-	-9211	-0-	5609	2			N	-0-					125
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6418	2	24	9	N	22					147

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2276	-0-	2276	2276	2239	2	37	9	Y	34					34
07	5807	X	3531	-0-	-2276	-0-	3531	2			Y	-0-	21	1			13
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	236	1	591	2	Y	-0-					13
09	2280	X	775	-0-	-1505	-0-	204	1	571	2	Y	-0-	8	1			5

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

04	T. A.		2275	-0-	2275	2275	1399	1	876	2	Y	-0-					2
05	T. A.		5834	-0-	5834	8109	1122	1	4712	2	Y	-0-					2
06	15047	X	6938	-0-	-8109	-0-	1512	1	5426	2	Y	-0-					2
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1658	1	5456	2	Y	-0-					2
08	5828	X	5594	-0-	-234	-0-	1188	1	4406	2	Y	-0-					2
*09	6930	X	5167	-0-	-1763	-0-	1144	1	3962	2	Y	55					57
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	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
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	34					34
07	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-	21	1			13
08	3100	N	4313	-0-	1213	1213	1233	1	3080	2	Y	-0-					13
*09	3000	N	7302	-0-	4302	5515	1924	1	5378	2	Y	-0-	8	1			5

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

04	14B2 EXT		146	-0-	146	146	90	1	56	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

04	14B2 EXT		699	-0-	699	699	430	1	269	2	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		1535	-0-	1535	2234	295	1	1240	2	Y	-0-					1
06	2547	X	313	-0-	-2234	-0-	68	1	245	2	Y	-0-					1
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	Y	-0-					1
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	60	1	223	2	Y	-0-					1
*09	300	N	64	-0-	-236	-0-	14	1	48	2	Y	2					3
							2	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

04	14580	X	13111	-0-	-1469	-0-	13111	2			Y	-0-					110
05	14973	X	14208	-0-	-765	-0-	14208	2			Y	-0-					110
06	DLQ G-10		11606	-0-	11606	11606	11574	2	32	9	Y	29					139
07	24245	X	12639	-0-	-11606	-0-	12595	2	44	9	Y	40	111	1			68
08	14198	X	12606	-0-	-1592	-0-	12405	2	201	9	Y	183					251
09	13740	X	9390	-0-	-4350	-0-	9369	2	21	9	Y	19	156	1			114

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

04	T. A.		384	-0-	384	386	236	1	148	2	Y	-0-					10
05	5445	X	5059	-0-	-386	-0-	973	1	4086	2	Y	-0-					10
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1151	1	4132	2	Y	-0-					10
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	839	1	2760	2	Y	-0-					10
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1260	1	4673	2	Y	-0-					10
*09	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1507	1	5217	2	Y	33					43
							36	9									

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					9
06	T. A.		13761	-0-	13761	13801	13761	2			Y	-0-					9
07	26199	X	12398	-0-	-13801	-0-	12398	2			Y	-0-					9
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1425	1	8062	2	Y	-0-					9
*09	13770	X	5571	-0-	-8199	-0-	900	1	4671	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	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
04	6930	X	5860	-0-	-1070	-0-	5860	2			Y	-0-					73
05	6975	X	4953	-0-	-2022	-0-	4953	2			Y	-0-	47	1			26
06	DLQ G-10		3813	-0-	3813	3813	3813	2			Y	-0-					26
07	8387	X	4574	-0-	-3813	-0-	4574	2			Y	-0-					26
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	280	1	5060	2	Y	-0-					26
*09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	293	1	5363	2	Y	-0-					26

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	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
04	7320	X	6989	-0-	-331	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7871	-0-	7871	7871	7871	2			Y	-0-					-0-
07	14294	X	6423	-0-	-7871	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	19	1	4756	2	Y	-0-					-0-
*09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1544	1	10145	2	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	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
04	10710	X	10299	-0-	-411	-0-	10299	2			Y	-0-					54
05	10912	X	10525	-0-	-387	-0-	10507	2	18	9	Y	16					70
06	10530	X	10151	-0-	-379	-0-	10061	2	90	9	Y	82					152
07	10881	X	9685	-0-	-1196	-0-	9685	2			Y	-0-	114	1			38
08	10788	X	10395	-0-	-393	-0-	10386	2	9	9	Y	8					46
*09	10290	X	10022	-0-	-268	-0-	10022	2			Y	-0-					46

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	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
04	4920	X	4201	-0-	-719	-0-	4201	2			Y	-0-					45
05	5084	X	4693	-0-	-391	-0-	4647	2	46	9	Y	42	87	1			-0-
06	DLQ G-10		4303	-0-	4303	4303	4278	2	25	9	Y	23					23
07	7395	X	3092	-0-	-4303	-0-	3092	2			Y	-0-					23
08	4929	X	3514	-0-	-1415	-0-	371	1	3142	2	Y	1					24
							1	9									
09	4530	X	2679	-0-	-1851	-0-	285	1	2394	2	Y	-0-					24

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		83	-0-	83	83	64	2	19	9	N	17					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					17
*09	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	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
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4	91	1			-0-
05	1798	N	997	-0-	-801	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3000	N	6453	-0-	3453	3453	6383	2	70	9	Y	64	59	1			5
08	3100	N	12214	-0-	9114	12567	1538	1	10676	2	Y	-0-					5
*09	3000	N	10460	-0-	7460	20027	1468	1	8992	2	Y	-0-					5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	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
04	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	2			Y	-0-	85	1			62
05	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20386	2	42	9	Y	38	100	1			-0-
06	DLQ G-10		13000	-0-	13000	13000	12866	2	134	9	Y	122	72	1			50
07	23002	X	10002	-0-	-13000	-0-	9892	2	110	9	Y	100	25	1			125
08	12648	X	8349	-0-	-4299	-0-	798	1	7511	2	Y	36	51	1			110
							40	9									
*09	12240	X	6495	-0-	-5745	-0-	667	1	5796	2	Y	29	27	1			112
							32	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	20	1			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		2459	-0-	2459	2459	2457	2	2	9	Y	2					14
07	4579	X	2120	-0-	-2459	-0-	248	1	1872	2	Y	-0-	11	1			3
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	Y	-0-					3
*09	2460	N	2083	-0-	-377	-0-	307	1	1767	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		5752	-0-	5752	5752	5702	2	50	9	Y	45	32	1			14
07	15499	X	9747	-0-	-5752	-0-	9712	2	35	9	Y	32	25	1			21
08	3100	N	5816	-0-	2716	2716	557	1	5236	2	Y	21	36	1			6
							23	9									
*09	2874	X	158	-0-	-2716	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	1	1			5

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	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
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6076	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	DLQ G-10		6992	-0-	6992	6992	6992	2			Y	-0-					-0-
07	14173	X	7181	-0-	-6992	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	324	1	6705	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	325	1	6494	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1179	-0-	1179	1179	1162	2	17	9	Y	15	7	1			8
07	3470	X	2291	-0-	-1179	-0-	2279	2	12	9	Y	11	6	1			13
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-	8	1			5
*09	3000	N	6869	-0-	3869	3869	703	1	6112	2	Y	49	28	1			26
							54	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	184	1	1735	2	Y	41	12	1			29
							45	9									
*09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	656	1	5704	2	Y	36	27	1			38
							40	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	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
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			Y	-0-	5	7			-0-
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	8551	2	22	9	Y	20					20
06	DLQ G-10		8651	-0-	8651	8651	8651	2			Y	-0-					20
07	16032	X	7381	-0-	-8651	-0-	630	1	6751	2	Y	-0-					20
08	9858	X	5991	-0-	-3867	-0-	1064	1	4927	2	Y	-0-					20
*09	9540	X	6059	-0-	-3481	-0-	940	1	5119	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	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
04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-	70	7			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					68
07	14B2 EXT		6497	-0-	6497	10624	6497	2			N	-0-					68
08	14B2 EXT		8305	-0-	8305	18929	8301	2	4	9	N	4					72
*09	28690	X	9761	-0-	-18929	-0-	9761	2			N	-0-					72

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	T. A.		338	-0-	338	338	336	2	2	9	Y	2					2
07	2182	X	1844	-0-	-338	-0-	1844	2			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	3947	2			Y	-0-					5
07	4902	X	955	-0-	-3947	-0-	955	2			Y	-0-					5
08	992	X	55	-0-	-937	-0-	3	1	49	2	Y	3					8
							3	9									
09	3570	X	418	-0-	-3152	-0-	22	1	395	2	Y	1					9
							1	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1462	1	12525	2	Y	-0-					216
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1287	1	12375	2	Y	-0-					216
06	DLQ G-10		10389	-0-	10389	10389	911	1	9478	2	Y	-0-	118	1			98
07	20549	X	10160	-0-	-10389	-0-	910	1	9250	2	Y	-0-					98
08	14446	X	11198	-0-	-3248	-0-	1048	1	10150	2	Y	-0-					98
*09	13980	X	11720	-0-	-2260	-0-	1111	1	10609	2	Y	-0-					98

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	171	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		133	-0-	133	304	12	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	481	X	177	-0-	-304	-0-	18	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5546	-0-	5546	5546	5506	2	40	9	Y	36	31	1			5
07	11649	X	6103	-0-	-5546	-0-	6082	2	21	9	Y	19	16	1			8
08	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	900	1	8474	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
*09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	977	1	8491	2	Y	42	39	1			8
							46	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		3466	-0-	3466	3466	373	1	3093	2	Y	-0-					7
07	T. A.		6592	-0-	6592	10058	804	1	5740	2	Y	44					51
							48	9									
08	T. A.		6786	-0-	6786	16844	1235	1	5551	2	Y	-0-					51
*09	23050	X	6206	-0-	-16844	-0-	1462	1	4744	2	Y	-0-					51

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	122	1	1736	2	Y	-0-					4
07	3000	N	4696	-0-	1696	3554	303	1	4393	2	Y	-0-					4
08	3100	N	8156	-0-	5056	8610	506	1	7650	2	Y	-0-					4
*09	3000	N	7819	-0-	4819	13429	509	1	7310	2	Y	-0-					4

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1478	2			Y	-0-					-0-
07	2464	X	986	-0-	-1478	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1079	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1291	-0-	-179	-0-	1044	1	247	2	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	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
*04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-	27	7			32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*06	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1538	2			Y	-0-					32
*07	6390	X	4852	-0-	-1538	-0-	4852	2			Y	-0-					32
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	842	1	4130	2	Y	-0-					32
*09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1161	1	5851	2	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		10267	-0-	10267	10267	10200	2	67	9	Y	61	57	1			5
07	16492	X	6225	-0-	-10267	-0-	6203	2	22	9	Y	20	16	1			9
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	646	1	6081	2	Y	34	41	1			2
							37	9									
*09	7530	X	5744	-0-	-1786	-0-	590	1	5129	2	Y	23	24	1			1
							25	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		85	-0-	85	85	60	2	25	9	Y	23					23
07	T. A.		1750	-0-	1750	1835	1750	2			Y	-0-					23
08	14B2 EXT		7246	-0-	7246	9081	764	1	6481	2	Y	1					24
							1	9									
*09	16182	X	7101	-0-	-9081	-0-	755	1	6346	2	Y	-0-					24

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	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
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					8
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1236	2			Y	-0-					8
07	2489	N	1253	-0-	-1236	-0-	1253	2			Y	-0-					8
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	2	Y	-0-					8
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	198	1	1221	2	Y	-0-					8

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	9	7			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4201	-0-	4201	4201	4201	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		7795	-0-	7795	11996	1181	1	6614	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6086	-0-	6086	18082	1003	1	5083	2	Y	-0-					-0-

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	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
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4718	-0-	-982	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	14B2 EXT		794	-0-	794	794	791	2	3	9	Y	3					3
06	14B2 EXT		1753	-0-	1753	2547	1747	2	6	9	Y	5					8
07	2547	X	-0-	-0-	-2547	-0-					Y	-0-					8
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					8

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	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
04	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	132	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	133	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3267	-0-	-783	-0-	131	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	190	1	3665	2	N	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	216	1	3837	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	178	1	2952	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	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
04	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15867	-0-	15867	15867	15867	2			Y	-0-					-0-
07	33675	X	17808	-0-	-15867	-0-	17808	2			Y	-0-					-0-
08	9703	X	9585	-0-	-118	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
09	9390	X	6506	-0-	-2884	-0-	717	1	5789	2	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					65
06	T. A.		2993	-0-	2993	3955	2993	2			Y	-0-					65
07	T. A.		2874	-0-	2874	6829	2874	2			Y	-0-					65
08	8261	X	1432	-0-	-6829	-0-	209	1	1223	2	Y	-0-					65
*09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	471	1	2138	2	Y	-0-					65

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	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
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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	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
04	9870	X	9717	-0-	-153	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9666	-0-	-533	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8859	-0-	-1011	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8641	-0-	-1558	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8570	-0-	-1629	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			N	-0-					-0-
07	2446	N	2428	-0-	-18	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			N	-0-					-0-
*09	5290	X	4680	-0-	-610	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	Y	-0-	3	1			4
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	15	1	153	2	Y	-0-					4
07	345	N	177	-0-	-168	-0-	28	1	149	2	Y	-0-					4
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	537	2	Y	-0-					4
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	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
04	6540	X	5813	-0-	-727	-0-	305	1	5508	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5482	-0-	-1152	-0-	303	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5295	-0-	-975	-0-	294	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	291	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	322	1	5505	2	N	-0-					-0-
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	638	1	5303	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	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
04	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	680	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6769	-0-	-361	-0-	719	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6515	-0-	-235	-0-	695	1	5820	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	723	1	5941	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6544	-0-	-586	-0-	694	1	5850	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6122	-0-	-478	-0-	668	1	5454	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	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
04	11520	X	9759	-0-	-1761	-0-	9649	2	110	9	Y	100	116	1			36
05	11904	X	9133	-0-	-2771	-0-	9133	2			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		8496	-0-	8496	8496	8496	2			Y	-0-					36
07	17540	X	9044	-0-	-8496	-0-	9044	2			Y	-0-	16	1			20
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	944	1	9293	2	Y	-0-					20
*09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	895	1	8570	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

04	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					128
05	12183	X	11337	-0-	-846	-0-	11304	2	33	9	N	30					158
06	11790	X	9334	-0-	-2456	-0-	9234	2	100	9	N	91	185	1			64
07	12152	X	7932	-0-	-4220	-0-	7932	2			N	-0-					64
08	12059	X	9625	-0-	-2434	-0-	888	1	8737	2	N	-0-					64
*09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1039	1	9949	2	N	11					75
							12	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6	K	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	106	K	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	2			Y	-0-					-0-
07	1304	N	601	-0-	-703	-0-	70	1	528	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	154	-0-	-536	-0-	23	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	7560	-0-	7560	7560	880	1	6637	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	14B2	EXT	7703	-0-	7703	15263	1173	1	6530	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	6405	-0-	6405	21668	942	1	5424	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	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
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			Y	-0-	67	1			-0-
05	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7913	-0-	7913	7913	7913	2			Y	-0-					-0-
07	14676	X	6763	-0-	-7913	-0-	788	1	5938	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	9362	X	7341	-0-	-2021	-0-	1118	1	6223	2	Y	-0-					-0-
*09	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1410	1	8122	2	Y	82	53	1			29
							90	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	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
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	56	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	7	K	5	-0-	-2	2	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	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
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	16	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	19	5	1			14
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					108
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					108
08	3100	N	5448	-0-	2348	2348	5448	2			N	-0-					108
*09	3000	N	4602	-0-	1602	3950	4602	2			N	-0-					108

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
06	14B2	EXT	1429	-0-	1429	1429	1429	2			Y	-0-					27
07	3821	X	2392	-0-	-1429	-0-	2392	2			Y	-0-					27
08	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	523	1	2565	2	Y	5					32
							6	9									
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	193	1	973	2	Y	-0-					32

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

04	8730	X	7917	-0-	-813	-0-	7917	2			Y	-0-	100	1			191
05	9021	X	8147	-0-	-874	-0-	8147	2			Y	-0-	41	1			150
06	DLQ G-10		8189	-0-	8189	8189	8189	2			Y	-0-	46	1			104
07	18244	X	10055	-0-	-8189	-0-	10055	2			Y	-0-	26	1			78
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	844	1	7942	2	Y	40	54	1			64
							44	9									
*09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	1147	1	9965	2	Y	56	46	1			74
							62	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					-0-
*09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	14B2	EXT	421	-0-	421	421	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	613	-0-	613	1034	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	1077	X	43	-0-	-1034	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					25
06	T. A.		73	-0-	73	236	73	2			Y	-0-					25
07	322	X	86	-0-	-236	-0-	28	2	58	9	Y	53					78
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	73	1			11
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	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
04	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	205	1	8516	2	Y	-0-					139
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	561	1	7903	2	Y	-0-					139
06	DLQ G-10		9185	-0-	9185	9185	605	1	8580	2	Y	-0-	39	1			100
07	18319	X	9134	-0-	-9185	-0-	589	1	8545	2	Y	-0-					100
08	9021	X	8859	-0-	-162	-0-	550	1	8309	2	Y	-0-					100
*09	9120	X	8069	-0-	-1051	-0-	525	1	7544	2	Y	-0-					100

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		915	-0-	915	915	909	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2125	N	1210	-0-	-915	-0-	1129	2	81	9	Y	74	32	1			42
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	241	1	2272	2	Y	-0-	15	1			27
*09	3000	N	3500	-0-	500	500	361	1	3139	2	Y	-0-	15	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	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
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					21
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	1973	2			Y	-0-					21
07	3000	N	4305	-0-	1305	3278	4257	2	48	9	Y	44	53	1			12
08	5139	X	1861	-0-	-3278	-0-	303	1	1552	2	Y	5					17
							6	9									
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	276	1	2865	2	Y	28					45
							31	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	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
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					60
05	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	24221	2			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		16157	-0-	16157	16157	16151	2	6	9	Y	5					65
07	24106	X	7949	-0-	-16157	-0-	7949	2			Y	-0-	53	1			12
08	20088	X	10400	-0-	-9688	-0-	1696	1	8698	2	Y	5					17
							6	9									
09	19440	X	8127	-0-	-11313	-0-	711	1	7386	2	Y	27					44
							30	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		129	-0-	129	129	11	1	118	2	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	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
04	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6354	2			Y	-0-					19
05	6727	X	6545	-0-	-182	-0-	152	1	6369	2	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
06	DLQ G-10		6427	-0-	6427	6427	244	1	6140	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	14248	X	7821	-0-	-6427	-0-	316	1	7462	2	Y	39	20	1			19
							43	9									
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	251	1	6247	2	Y	36	20	1			35
							40	9									
*09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	146	1	6120	2	Y	34	42	1			27
							37	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		258	-0-	258	359	258	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
08	359	X	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	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
04	4500	X	3636	-0-	-864	-0-	3636	2			Y	-0-	193	1			213
05	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	88	1	3676	2	Y	-0-	24	1			189
06	DLQ G-10		3473	-0-	3473	3473	133	1	3340	2	Y	-0-	21	1			168
07	8324	X	4851	-0-	-3473	-0-	197	1	4654	2	Y	-0-	15	1			153
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	170	1	4225	2	Y	-0-	13	1			140
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	77	1	3248	2	Y	-0-	22	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	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
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-					75
05	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	6745	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	5838	2			Y	-0-					75
07	11412	X	5574	-0-	-5838	-0-	5574	2			Y	-0-					75
08	7006	X	5036	-0-	-1970	-0-	475	1	4561	2	Y	-0-					75
*09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	388	1	8740	2	Y	-0-					75

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1389	-0-	1389	1403	131	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		3967	-0-	3967	5370	167	1	3748	2	Y	47					47
							52	9									

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		2099	-0-	2099	2099	2099	2			Y	-0-					18
08	14B2 EXT		1494	-0-	1494	3593	1494	2			Y	-0-					18
*09	14B2 EXT		1476	-0-	1476	5069	642	1	834	2	Y	-0-					18

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	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
04	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	100	1	4196	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	146	1	3673	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	3902	X	58	-0-	-3844	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2202	-0-	-30	-0-	85	1	2109	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	2	Y	33	22	1			11
							36	9									

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	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
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20					20
06	DLQ G-10		4178	-0-	4178	4178	4178	2			Y	-0-					20
07	9480	X	5302	-0-	-4178	-0-	452	1	4850	2	Y	-0-					20
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1224	1	5671	2	Y	-0-					20
*09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	791	1	4309	2	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

*04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	2			N	-0-	39	7			53
*05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					53
*06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					53
*07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					53
*08	6603	X	3989	-0-	-2614	-0-	3989	2			N	-0-					53
09	6660	X	4424	-0-	-2236	-0-	4424	2			N	-0-					53

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4721	-0-	1621	1621	1122	1	3599	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3736	-0-	3736	5357	1169	1	2526	2	Y	37					37
							41	9									
07	3000	N	4133	-0-	1133	6490	1431	1	2702	2	Y	-0-					37
08	11528	X	5038	-0-	-6490	-0-	1440	1	3598	2	Y	-0-					37
*09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	1418	1	3330	2	Y	-0-					37

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

04	14220	X	13289	-0-	-931	-0-	13289	2			Y	-0-					26
05	14725	X	8105	-0-	-6620	-0-	8105	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	11368	2			Y	-0-					26
07	25583	X	14215	-0-	-11368	-0-	14215	2			Y	-0-					26
08	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			Y	-0-					26
*09	11220	X	8961	-0-	-2259	-0-	8961	2			Y	-0-					26

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	12	7			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	3000	N	4312	-0-	1312	1312	4312	2			Y	-0-					7
08	3100	N	7303	-0-	4203	5515	997	1	6306	2	Y	-0-					7
*09	3000	N	7950	-0-	4950	10465	1123	1	6827	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

04	10680	X	10177	-0-	-503	-0-	10177	2			Y	-0-	110	1			125
05	11036	X	10663	-0-	-373	-0-	248	1	10415	2	Y	-0-	67	1			58
06	DLQ G-10		10362	-0-	10362	10362	392	1	9853	2	Y	106	63	1			101
							117	9									
07	20923	X	10561	-0-	-10362	-0-	428	1	10099	2	Y	31	32	1			100
							34	9									
08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	407	1	10124	2	Y	33	32	1			101
							36	9									
*09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	222	1	9295	2	Y	17	63	1			55
							19	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					20
07	T. A.		3157	-0-	3157	4623	3154	2	3	9	Y	3					23
08	T. A.		3341	-0-	3341	7964	797	1	2544	2	Y	-0-					23
*09	10915	X	2951	-0-	-7964	-0-	808	1	2143	2	Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		9732	-0-	9732	9732	9717	2	15	9	Y	14					22
07	14B2	EXT	3110	-0-	3110	12842	3109	2	1	9	Y	1					23
08	14B2	EXT	2987	-0-	2987	15829	713	1	2274	2	Y	-0-					23
*09	18214	X	2385	-0-	-15829	-0-	653	1	1732	2	Y	-0-					23

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

04	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
05	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
07	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11958	-0-	-612	-0-	11958	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	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
04	8760	X	7028	-0-	-1732	-0-	7028	2			Y	-0-					16
05	9052	X	8089	-0-	-963	-0-	8089	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		7562	-0-	7562	7562	7562	2			Y	-0-					16
07	14625	X	7063	-0-	-7562	-0-	7063	2			Y	-0-					16
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	1176	1	7562	2	Y	-0-					16
*09	7830	X	7379	-0-	-451	-0-	1029	1	6346	2	Y	4					20
							4	9									

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	808	1	2918	2	Y	8					61
							9	9									
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	833	1	3051	2	Y	7					68
							8	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	838	1	3121	2	Y	15					83
							17	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	737	1	2259	2	Y	-0-					83
*08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	844	1	2976	2	Y	-0-					83
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	831	1	2834	2	Y	16					99
							18	9									

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
05	T. A.		887	-0-	887	887	887	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1917	-0-	1917	2804	1917	2			Y	-0-					-0-
07	4023	X	1219	-0-	-2804	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3389	-0-	389	389	3389	2			Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
05	T. A.		1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3902	-0-	3902	5484	3902	2			Y	-0-					-0-
07	8723	X	3239	-0-	-5484	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	Y	1					1
09	3900	X	1086	-0-	-2814	-0-	1086	2			Y	-0-					1

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	8292	2			Y	-0-					49
05	8742	X	8014	-0-	-728	-0-	7981	2	33	9	Y	30	79	1			-0-
06	DLQ G-10		7356	-0-	7356	7356	7334	2	22	9	Y	20					20
07	14999	X	7643	-0-	-7356	-0-	7643	2			Y	-0-					20
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	652	1	7863	2	Y	-0-					20
*09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	648	1	7635	2	Y	69	75	1			14
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	997	1	625	2	Y	-0-					2
05	3100	N	9571	-0-	6471	6471	1841	1	7730	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6167	-0-	6167	12638	1344	1	4823	2	Y	-0-					2
07	18272	X	5634	-0-	-12638	-0-	1313	1	4321	2	Y	-0-					2
08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1634	1	6061	2	Y	-0-					2
*09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	1558	1	5395	2	Y	48					50
							53	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	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
04	6090	X	5507	-0-	-583	-0-	5507	2			Y	-0-					103
05	6510	X	5139	-0-	-1371	-0-	5139	2			Y	-0-					103
06	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	5866	2	24	9	Y	22					125
07	8271	X	2381	-0-	-5890	-0-	2380	2	1	9	Y	1					126
08	5890	X	5246	-0-	-644	-0-	484	1	4759	2	Y	3					129
							3	9									
09	5700	X	5070	-0-	-630	-0-	479	1	4584	2	Y	6					135
							7	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	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
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	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*09	T. A.		3217	-0-	3217	3217	1462	1	1711	2	Y	40					144
							44	9									

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	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
04	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	634	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3814	-0-	-619	-0-	606	1	3208	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	895	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	898	1	4097	2	N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	958	1	4252	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4101	-0-	-519	-0-	674	1	3427	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	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
04	5340	X	4112	-0-	-1228	-0-	680	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	764	1	4049	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	1895	-0-	-3205	-0-	368	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2870	-0-	-2400	-0-	516	1	2354	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	2608	-0-	-2538	-0-	480	1	2128	2	N	-0-					-0-
*09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	833	1	4236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	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
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	451	1	760	2	Y	-0-					47
05	3100	N	5426	-0-	2326	2326	584	1	4842	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3804	-0-	3804	6130	488	1	3316	2	Y	-0-					47
07	7407	X	1277	-0-	-6130	-0-	1277	2			Y	-0-					47
08	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	412	1	2994	2	Y	-0-					47
*09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	854	1	7331	2	Y	-0-					47

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	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
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	473	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	488	1	3243	2	N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	446	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2113	-0-	-956	-0-	562	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	1244	1	2936	2	N	-0-					-0-
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1186	1	2449	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2618	-0-	2618	2620	2586	2	32	9	Y	29	24	1			5
08	14B2	EXT	2006	-0-	2006	4626	253	1	1753	2	Y	-0-					5
09	14B2	EXT	1070	-0-	1070	5696	150	1	920	2	Y	-0-					5

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	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
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					17
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	168	1	2368	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	338	1	4794	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	10402	X	5270	-0-	-5132	-0-	340	1	4930	2	Y	-0-					-0-
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	392	1	5921	2	Y	-0-					-0-
*09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	379	1	5448	2	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	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
04	9780	X	8097	-0-	-1683	-0-	8097	2			Y	-0-					71
05	10106	X	7904	-0-	-2202	-0-	7904	2			Y	-0-					71
06	DLQ G-10		9110	-0-	9110	9110	9110	2			Y	-0-					71
07	21610	X	12500	-0-	-9110	-0-	12408	2	92	9	Y	84					155
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1171	1	11528	2	Y	1					156
							1	9									
*09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	1192	1	11418	2	Y	22					178
							24	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2928	-0-	2928	2928	2908	2	20	9	Y	18	16	1			2
07	6185	X	3257	-0-	-2928	-0-	3247	2	10	9	Y	9	8	1			3
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	621	1	5847	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
*09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	534	1	4637	2	Y	19	22	1			-0-
							21	9									

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	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
04	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4280	-0-	-310	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	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
04	12210	X	12179	-0-	-31	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-
05	12772	X	12203	-0-	-569	-0-	12203	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13593	-0-	13593	13593	13593	2			Y	-0-					-0-
07	29455	X	15862	-0-	-13593	-0-	15856	2	6	9	Y	5					5
08	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	1058	1	16645	2	Y	19					24
							21	9									
*09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	1520	1	16036	2	Y	26					50
							29	9									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	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
04	7560	X	4505	-0-	-3055	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5372	-0-	-1882	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5526	-0-	-804	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4855	-0-	-508	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	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
04	4560	X	3200	-0-	-1360	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4292	-0-	-637	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3660	-0-	-1110	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	2565	-0-	-2364	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2820	-0-	-1892	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2656	-0-	-1484	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	47	7			-0-
05	T. A.		709	-0-	709	713	709	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2714	-0-	2714	3427	2714	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1449	-0-	1449	4876	1449	2			Y	-0-					-0-
08	7136	X	2260	-0-	-4876	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
*09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3794	2	21	9	Y	19					19

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			Y	-0-					97
05	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			Y	-0-					97
06	DLQ G-10		31127	-0-	31127	31127	31127	2			Y	-0-					97
07	62621	X	31494	-0-	-31127	-0-	31494	2			Y	-0-	79	1			18
08	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	2098	1	27715	2	Y	-0-					18
*09	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	1336	1	19774	2	Y	-0-					18

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

04	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	184	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	130	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	205	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	153	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	164	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2970	-0-	-720	-0-	162	1	2808	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					67
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	429	1	1933	2	Y	5					72
							6	9									
*09	3000	N	6021	-0-	3021	3021	1610	1	4409	2	Y	2					74
							2	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	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
04	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	173	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3411	-0-	-898	-0-	189	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	201	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	238	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	221	1	3922	2	N	-0-					-0-
*09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	227	1	3923	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	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
04	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	45	7			-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-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	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
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	185	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	220	1	1965	2	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	179	1	1539	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1006	-0-	-978	-0-	115	1	891	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	204	1	1859	2	N	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	189	1	1600	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	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
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	240	1	4330	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	275	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	272	1	4625	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	275	1	4554	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	249	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4475	-0-	-355	-0-	245	1	4230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					2
07	688	X	446	-0-	-242	-0-	446	2			Y	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

04	4320	X	4317	-0-	3	-0-	415	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	403	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	405	1	3487	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3709	-0-	-755	-0-	424	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	408	1	3717	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3564	-0-	-756	-0-	376	1	3188	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		257	-0-	257	257	10	1	245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1135	N	878	-0-	-257	-0-	36	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	43	1	1812	2	Y	19	12	1			7
							21	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					18
08	T. A.		317	-0-	317	681	317	2			Y	-0-					18
*09	T. A.		285	-0-	285	966	124	1	161	2	Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

04	13350	X	13193	-0-	-157	-0-	13193	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	10264	-0-	-3376	-0-	10187	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	DLQ G-10		5750	-0-	5750	5750	5738	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	11806	X	6056	-0-	-5750	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	264	1	5656	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	263	1	5845	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	235	-0-	-20	-0-	8	1	197	2	Y	27	14	1			13
							30	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	2	Y	-0-	4	1			9
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	40	1	1667	2	Y	8	11	1			6
							9	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					14
07	811	N	609	-0-	-202	-0-	609	2			Y	-0-					14
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					14
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	Y	-0-					14

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	7			21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		15350	-0-	15350	15350	1462	1	13888	2	Y	-0-					21

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	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
04	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23035	-0-	-897	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	17273	-0-	-6217	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	17302	-0-	-6971	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	18966	-0-	-5307	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19832	-0-	-3298	-0-	19832	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	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
04	9090	X	6008	-0-	-3082	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7084	-0-	-2309	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
*09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	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
04	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
*09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	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
04	26040	X	24410	-0-	-1630	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	24643	-0-	-2265	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	25086	-0-	-954	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	26484	-0-	-52	-0-	26484	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	24742	-0-	-957	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	22096	-0-	-2984	-0-	22096	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	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
04	8490	X	8240	-0-	-250	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8241	-0-	-532	-0-	8178	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	7618	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	14964	X	7331	-0-	-7633	-0-	7331	2			Y	-0-					-0-
08	8897	X	7542	-0-	-1355	-0-	335	1	7192	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	8250	X	7173	-0-	-1077	-0-	308	1	6851	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	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
04	2640	X	2146	-0-	-494	-0-	523	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	439	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	524	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	670	1	1839	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	734	1	1410	2	N	-0-					-0-
*09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	873	1	1830	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	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
04	11700	X	10989	-0-	-711	-0-	10989	2			Y	-0-	1	7			-0-
05	12090	X	11476	-0-	-614	-0-	265	1	11133	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
06	DLQ G-10		10834	-0-	10834	10834	411	1	10350	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	21577	X	10743	-0-	-10834	-0-	437	1	10306	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	10692	-0-	-3	-0-	412	1	10245	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*09	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	223	1	9338	2	Y	105	63	1			42
							116	9									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-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-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
06	T. A.		198	-0-	198	198	177	2	21	9	Y	19					38
07	1452	X	1254	-0-	-198	-0-	1254	2			Y	-0-	28	1			10
08	3100	N	4503	-0-	1403	1403	317	1	4185	2	Y	1					11
							1	9									
*09	3000	N	11505	-0-	8505	9908	728	1	10777	2	Y	-0-					11

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	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
04	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	142	1	3493	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	140	1	3492	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3403	-0-	-467	-0-	136	1	3267	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	174	1	3364	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	188	1	3341	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	190	1	3148	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	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
04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
07	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
08	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
*09	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

04	7980	X	6350	-0-	-1630	-0-	6350	2			Y	-0-	40	1			46
05	8246	X	6172	-0-	-2074	-0-	6172	2			Y	-0-	43	1			3
06	DLQ G-10		7862	-0-	7862	7862	7833	2	29	9	Y	26	15	1			14
07	14635	X	6773	-0-	-7862	-0-	6733	2	40	9	Y	36	23	1			27
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	371	1	7963	2	Y	-0-	15	1			12
*09	7860	X	7790	-0-	-70	-0-	335	1	7443	2	Y	11	14	1			9
							12	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	376	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	378	1	3804	2	N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	372	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	389	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	396	1	3513	2	N	-0-					-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	410	1	3390	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

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	136	K	136	-0-	-0-	-0-	108	1	26	2	Y	2					3
							2	9									
09	14B2 EXT		116	-0-	116	116	106	1	10	2	Y	-0-					3

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5169	-0-	2069	2789	5169	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5025	-0-	1925	4714	5025	2			N	-0-					-0-
*09	13956	X	9242	-0-	-4714	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
07	975	X	926	-0-	-49	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	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
04	12750	X	10893	-0-	-1857	-0-	10893	2			Y	-0-	3	7			30
05	12927	X	10360	-0-	-2567	-0-	10360	2			Y	-0-	5	1			25
06	DLQ G-10		9850	-0-	9850	9850	520	1	9317	2	Y	12					37
							13	9									
07	21130	X	11280	-0-	-9850	-0-	692	1	10588	2	Y	-0-					37
08	11563	X	11428	-0-	-135	-0-	708	1	10720	2	Y	-0-					37
*09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	664	1	12410	2	Y	-0-					37

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	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
04	10890	X	9966	-0-	-924	-0-	9966	2			Y	-0-					27
05	11067	X	9909	-0-	-1158	-0-	9909	2			Y	-0-					27
06	10530	X	10056	-0-	-474	-0-	10023	2	33	9	Y	30					57
07	10633	X	10360	-0-	-273	-0-	10359	2	1	9	Y	1					58
08	10509	X	10056	-0-	-453	-0-	10054	2	2	9	Y	2					60
09	10050	X	9606	-0-	-444	-0-	9606	2			Y	-0-					60

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
07	239	X	219	-0-	-20	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	54	1	303	2	Y	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	2	Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	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
04	9210	X	7801	-0-	-1409	-0-	7801	2			Y	-0-	181	7			-0-
05	8742	X	3317	-0-	-5425	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11902	-0-	11902	11902	11902	2			Y	-0-					-0-
07	25994	X	14092	-0-	-11902	-0-	14092	2			Y	-0-					-0-
08	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	2519	1	14108	2	Y	-0-					-0-
*09	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	2158	1	10941	2	Y	-0-					-0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	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
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	21220	2	34	9	Y	31					31
06	DLQ G-10		11298	-0-	11298	11298	11298	2			Y	-0-					31
07	16864	X	5566	-0-	-11298	-0-	5493	2	73	9	Y	66	79	1			18
08	8804	X	6267	-0-	-2537	-0-	1022	1	5241	2	Y	4					22
							4	9									
09	8520	X	5364	-0-	-3156	-0-	463	1	4815	2	Y	78					100
							86	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	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
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2579	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	5254	X	2669	-0-	-2585	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	116	1	2484	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	107	1	2380	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	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
04	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	300	1	12444	2	Y	-0-					1
05	12989	X	12204	-0-	-785	-0-	809	1	11395	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		10361	-0-	10361	10361	679	1	9626	2	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
07	20419	X	10058	-0-	-10361	-0-	648	1	9410	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	7817	-0-	-1266	-0-	485	1	7332	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7130	-0-	-1660	-0-	464	1	6666	2	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	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
04	9990	X	9594	-0-	-396	-0-	226	1	9368	2	Y	-0-					6
05	10323	X	9498	-0-	-825	-0-	630	1	8868	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		8393	-0-	8393	8393	550	1	7804	2	Y	35	41	1			-0-
							39	9									
07	17206	X	8813	-0-	-8393	-0-	568	1	8245	2	Y	-0-					-0-
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	548	1	8285	2	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7639	-0-	-191	-0-	497	1	7142	2	Y	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	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
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	143	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	153	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	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
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	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
04	6750	X	4164	-0-	-2586	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4463	-0-	-5612	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	3681	-0-	-6069	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	3960	-0-	-6115	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	1274	-0-	-5205	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	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
04	10590	X	9211	-0-	-1379	-0-	9211	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	10943	X	8654	-0-	-2289	-0-	8608	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	DLQ G-10		8819	-0-	8819	8819	8707	2	112	9	Y	102	49	1			53
07	18048	X	9229	-0-	-8819	-0-	9199	2	30	9	Y	27	24	1			56
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	1112	1	10464	2	Y	59	71	1			44
							65	9									
*09	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1022	1	8879	2	Y	39	41	1			42
							43	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4180	-0-	4180	4180	4133	2	47	9	Y	43	38	1			5
08	T. A.		5147	-0-	5147	9327	648	1	4499	2	Y	-0-					5
09	T. A.		2746	-0-	2746	12073	385	1	2361	2	Y	-0-					5

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	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
04	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	1095	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	1123	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	1093	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	1139	1	1156	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1651	-0-	-581	-0-	1109	1	542	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	1109	1	1071	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	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
04	6870	X	6474	-0-	-396	-0-	1619	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6604	-0-	-402	-0-	1667	1	4937	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	1600	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6553	-0-	-484	-0-	1720	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	1727	1	4714	2	N	-0-					-0-
*09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1704	1	4784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		464	-0-	464	464	461	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	70	-0-	-350	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		52	-0-	52	52	28	2	24	9	Y	22					22
07	14B2 EXT		107	-0-	107	159	106	2	1	9	Y	1					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		405	-0-	405	582	405	2			Y	-0-					-0-
07	689	X	107	-0-	-582	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5006	-0-	2006	2006	4985	2	21	9	Y	19					19

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1424	-0-	1424	1424	1401	2	23	9	Y	21	8	1			13
07	5121	X	3697	-0-	-1424	-0-	3680	2	17	9	Y	15	9	1			19
08	3100	N	8969	-0-	5869	5869	857	1	8068	2	Y	40	55	1			4
							44	9									
*09	3000	N	10087	-0-	7087	12956	1036	1	9005	2	Y	42	42	1			4
							46	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	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
04	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			Y	-0-					1
05	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	80	1	3363	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	108	1	2720	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
07	4306	X	1460	-0-	-2846	-0-	59	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	110	1	2745	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	62	1	2617	2	Y	29	18	1			11
							32	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	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
04	15120	X	14941	-0-	-179	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
*09	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	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
04	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	1468	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4416	-0-	-730	-0-	1537	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	1507	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	1540	1	3126	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	1415	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	1470	1	2960	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	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
04	6090	X	4169	-0-	-1921	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4509	-0-	-1784	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4047	-0-	-2043	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4012	-0-	-1413	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2848	-0-	-1647	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3450	-0-	-900	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	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
04	14670	X	717	-0-	-13953	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	97	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11463	-0-	-1774	-0-	252	1	11211	2	N	-0-					-0-
*09	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	239	1	12769	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		124	-0-	124	124	49 12	1 9	63	2	Y	11					11

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	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
04	8430	X	8057	-0-	-373	-0-	8057	2			Y	-0-	79	1			90
05	8711	X	7873	-0-	-838	-0-	7873	2			Y	-0-					90
06	DLQ G-10		9634	-0-	9634	9634	9634	2			Y	-0-					90
07	16317	X	6683	-0-	-9634	-0-	6683	2			Y	-0-	61	1			29
08	8339	X	4620	-0-	-3719	-0-	582	1	4038	2	Y	-0-					29
*09	9630	X	6559	-0-	-3071	-0-	920	1	5639	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	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
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	130	1	271	2	N	-0-					-0-
05	651	N	277	-0-	-374	-0-	96	1	181	2	N	-0-					-0-
06	600	N	252	-0-	-348	-0-	85	1	167	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	148	1	300	2	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	583	2	N	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	194	1	391	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	44	1	116	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	2	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	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
04	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	153	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	151	1	3763	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	151	1	3617	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	196	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	213	1	3777	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	191	1	3164	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	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
04	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3031	-0-	-1061	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2446	-0-	-1454	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2401	-0-	-1629	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1829	-0-	-1798	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	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
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	524	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	534	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	512	1	4304	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	590	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	543	1	4791	2	N	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	525	1	4468	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	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
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10842	-0-	-1062	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10900	-0-	-620	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9264	-0-	-2423	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9385	-0-	-1589	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*09	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	7			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					16
07	340	X	227	-0-	-113	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					16
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					16
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	10	7			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6					6
06	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					6
07	568	N	523	-0-	-45	-0-	523	2			Y	-0-					6
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	105	1	833	2	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

04	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	7580	2			Y	-0-					170
05	8525	X	7788	-0-	-737	-0-	7788	2			Y	-0-	122	1			48
06	DLQ G-10		7337	-0-	7337	7337	7337	2			Y	-0-					48
07	15040	X	7703	-0-	-7337	-0-	7703	2			Y	-0-					48
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					48
*09	7410	X	6945	-0-	-465	-0-	6945	2			Y	-0-					48

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

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	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	234	1	2205	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*09	3000	N	3614	-0-	614	614	371	1	3226	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	7			8
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					8
07	2165	N	1188	-0-	-977	-0-	1188	2			Y	-0-					8
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	126	1	737	2	Y	-0-					8
*09	3000	N	3188	-0-	188	188	357	1	2831	2	Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-					43
07	3000	N	5520	-0-	2520	2903	5520	2			Y	-0-					43
08	3100	N	3764	-0-	664	3567	514	1	3250	2	Y	-0-					43
*09	3000	N	2400	-0-	-600	2967	339	1	2061	2	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	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
04	9690	X	9390	-0-	-300	-0-	9390	2			Y	-0-					8
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		10979	-0-	10979	10979	10979	2			Y	-0-					8
07	21919	X	10940	-0-	-10979	-0-	10928	2	12	9	Y	11					19
08	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12957	2	7	9	Y	6					25
09	10980	X	10394	-0-	-586	-0-	10394	2			Y	-0-					25

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	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
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.		3257	-0-	3257	3257	2625	1	632	2	Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3257					Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	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
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	116	1	11262	2	N	-0-					-0-
08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	269	1	11955	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	10122	-0-	-18	-0-	186	1	9936	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	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
04	203950	X	44727	-0-	-159223	-0-	44727	2			N	-0-					-0-
05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	24072	2			N	-0-					-0-
06	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
07	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
08	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
*09	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	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
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	92	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	89	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	121	1	2342	2	N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	138	1	2445	2	N	-0-					-0-
*09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2426	-0-	2426	2426	2407	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	14B2 EXT		11460	-0-	11460	13886	11436	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	25202	X	11316	-0-	-13886	-0-	11316	2			Y	-0-					-0-
08	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

04	9570	X	8553	-0-	-1017	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
05	9889	X	7887	-0-	-2002	-0-	7828	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	DLQ G-10		7145	-0-	7145	7145	7131	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	14522	X	7377	-0-	-7145	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7485	-0-	-358	-0-	333	1	7137	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	7590	X	6926	-0-	-664	-0-	297	1	6615	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

04	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	7028	2			N	-0-					64
05	8277	X	7059	-0-	-1218	-0-	7053	2	6	9	N	5					69
06	8010	X	7834	-0-	-176	-0-	7827	2	7	9	N	6					75
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					75
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8907	2	3	9	N	3					78
*09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			50
05	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					50
06	T. A.		1210	-0-	1210	1638	1210	2			Y	-0-					50
07	2308	X	670	-0-	-1638	-0-	670	2			Y	-0-					50
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					50
*09	3000	N	4714	-0-	1714	1714	4714	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	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
04	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	108	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	106	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	100	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	132	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	140	1	2484	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	134	1	2223	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		956	-0-	956	956	948	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	T. A.		6215	-0-	6215	7171	6201	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	15815	X	8644	-0-	-7171	-0-	8609	2	35	9	Y	32	29	1			4
08	3100	N	5412	-0-	2312	2312	241	1	5163	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*09	12835	X	10523	-0-	-2312	-0-	451	1	10040	2	Y	29	19	1			11
							32	9									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		627	-0-	627	627	505	1	122	2	Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		466	-0-	466	1093	424	1	42	2	Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	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
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	80	1	3363	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	120	1	3026	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	4880	X	1713	-0-	-3167	-0-	69	1	1620	2	Y	22	11	1			11
							24	9									
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
*09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	100	1	4184	2	Y	39	28	1			17
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	727	1	175	2	Y	10					12
							11	9									
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	677	1	67	2	Y	-0-					12

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	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
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	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
04	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	8549	2			Y	-0-	82	1			103
05	9920	X	8878	-0-	-1042	-0-	206	1	8672	2	Y	-0-	56	1			47
06	DLQ G-10		8129	-0-	8129	8129	311	1	7815	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
07	15758	X	7629	-0-	-8129	-0-	310	1	7319	2	Y	-0-					-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	282	1	7016	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	163	1	6812	2	Y	76	46	1			30
							84	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	DLQ G-10		2519	-0-	2519	2519	2506	2	13	9	Y	12	5	1			7
07	3000	N	3138	-0-	138	2657	3113	2	25	9	Y	23	10	1			20
08	3100	N	2504	-0-	-596	2061	112	1	2392	2	Y	-0-	5	1			15
*09	3000	N	1777	-0-	-1223	838	76	1	1701	2	Y	-0-	3	1			12

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
07	561	X	460	-0-	-101	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4681	-0-	1681	1681	771	1	3910	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8	-0-	8	10	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2					2
							2	9									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-	1	1			1

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-	30	1			24
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-	6	1			18
06	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5692	2	11	9	Y	10	11	1			17
07	3000	N	12667	-0-	9667	15370	12586	2	81	9	Y	74	42	1			49
08	3100	N	12257	-0-	9157	24527	546	1	11704	2	Y	6	23	1			32
							7	9									
*09	35779	X	11252	-0-	-24527	-0-	484	1	10766	2	Y	2	21	1			13
							2	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

04	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			Y	-0-					60
05	7192	X	4616	-0-	-2576	-0-	4588	2	28	9	Y	25	85	1			-0-
06	DLQ G-10		9216	-0-	9216	9216	9204	2	12	9	Y	11					11
07	18317	X	9101	-0-	-9216	-0-	9087	2	14	9	Y	13					24
08	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	470	1	9461	2	Y	22	37	1			9
							24	9									
*09	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	431	1	8656	2	Y	23					32
							25	9									

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	678	1	3945	2	Y	10	112	1			10
							11	9									
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	740	1	3919	2	Y	5					15
							6	9									
06	5190	X	4252	-0-	-938	-0-	746	1	3496	2	Y	9					24
							10	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	849	1	4737	2	Y	4					28
							4	9									
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	857	1	4468	2	Y	4					32
							4	9									
*09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	873	1	4716	2	Y	4					36
							4	9									

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					2
06	T. A.		433	-0-	433	598	430	2	3	9	Y	3					5
07	1032	X	434	-0-	-598	-0-	419	2	15	9	Y	14					19
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	Y	6					25
*09	3000	N	3935	-0-	935	935	3935	2			Y	-0-					25

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					1
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1333	-0-	1333	1333	1313	2	20	9	Y	18	7	1			11
07	6427	X	5094	-0-	-1333	-0-	5069	2	25	9	Y	23	13	1			21
08	3100	N	7365	-0-	4265	4265	703	1	6621	2	Y	37	45	1			13
							41	9									
*09	3000	N	7364	-0-	4364	8629	756	1	6569	2	Y	35	30	1			18
							39	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			8
05	T. A.		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					8
06	T. A.		4041	-0-	4041	4554	4041	2			Y	-0-					8
07	14B2 EXT		2022	-0-	2022	6576	2022	2			Y	-0-					8
08	10744	X	4168	-0-	-6576	-0-	3021	1	1147	2	Y	-0-					8
*09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2923	1	2660	2	Y	-0-					8

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	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
04	4710	X	61	-0-	-4649	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	48	1	2561	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1150	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	1268	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3963	-0-	-987	-0-	1113	1	2850	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4084	-0-	-1031	-0-	1091	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	2801	-0-	-2314	-0-	959	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2480	-0-	-2260	-0-	801	1	1679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					124
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	101	1			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					23
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	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
04	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	183	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4710	-0-	-808	-0-	182	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4819	-0-	-461	-0-	193	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5077	-0-	-379	-0-	250	1	4827	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5132	-0-	-138	-0-	274	1	4858	2	N	-0-					-0-
*09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	276	1	4578	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	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
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	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
04	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1110	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	1145	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	1110	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	1185	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1209	1	2312	2	N	-0-					-0-
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1164	1	1983	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	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
04	22080	X	21382	-0-	-698	-0-	21382	2			Y	-0-	42	1			46
05	22816	X	20734	-0-	-2082	-0-	20629	2	105	9	Y	95	141	1			-0-
06	DLQ G-10		19807	-0-	19807	19807	19761	2	46	9	Y	42	37	1			5
07	38032	X	18225	-0-	-19807	-0-	18150	2	75	9	Y	68	61	1			12
08	20894	X	19231	-0-	-1663	-0-	855	1	18336	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
*09	20220	X	17944	-0-	-2276	-0-	770	1	17129	2	Y	41	33	1			21
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	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
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					43
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4889	2	22	9	Y	20	58	1			5
06	DLQ G-10		9121	-0-	9121	9121	9121	2			Y	-0-					5
07	13591	X	4470	-0-	-9121	-0-	4470	2			Y	-0-					5
08	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	2			Y	-0-					5
*09	8130	X	6328	-0-	-1802	-0-	6328	2			Y	-0-					5

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	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
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	597	-0-	-933	-0-	597	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-
07	1485	N	1255	-0-	-230	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	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
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5815	-0-	-725	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4204	-0-	-2554	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
*09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	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
04	5130	X	4960	-0-	-170	-0-	726	1	4226	2	Y	7	25	1			52
							8	9									
05	5301	X	4482	-0-	-819	-0-	711	1	3765	2	Y	5					57
							6	9									
06	5190	X	3757	-0-	-1433	-0-	658	1	3087	2	Y	11					68
							12	9									
07	5363	X	3958	-0-	-1405	-0-	602	1	3356	2	Y	-0-					68
08	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	594	1	3095	2	Y	-0-					68
*09	4950	X	3401	-0-	-1549	-0-	531	1	2870	2	Y	-0-					68

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	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
04	9780	X	9317	-0-	-463	-0-	489	1	8828	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	526	1	8981	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8829	-0-	-651	-0-	491	1	8338	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9178	-0-	-463	-0-	522	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9181	-0-	-987	-0-	490	1	8691	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7783	-0-	-1547	-0-	425	1	7358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	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
04	4411	X	639	-0-	-3772	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	215	-0-	-955	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	651	N	291	-0-	-360	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	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
04	13980	X	13306	-0-	-674	-0-	13306	2			Y	-0-					32
05	14446	X	13465	-0-	-981	-0-	13418	2	47	9	Y	43	75	1			-0-
06	DLQ G-10		13632	-0-	13632	13632	577	1	13055	2	Y	-0-					-0-
07	27897	X	14265	-0-	-13632	-0-	607	1	13658	2	Y	-0-					-0-
08	13919	X	13859	-0-	-60	-0-	560	1	13299	2	Y	-0-					-0-
09	13620	X	11849	-0-	-1771	-0-	520	1	11329	2	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1183	1	285	2	Y	22					22
							24	9									
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					22

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	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
04	4290	X	3735	-0-	-555	-0-	327	1	3408	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	329	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	342	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	434	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	474	1	4041	2	N	-0-					-0-
*09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	499	1	3929	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	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
04	11070	X	8434	-0-	-2636	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8192	-0-	-3247	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	7824	-0-	-3246	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	8584	-0-	-2638	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7775	-0-	-1773	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7734	-0-	-696	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	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
04	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	664	1	5587	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	636	1	5204	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6409	-0-	-311	-0-	1259	1	5150	2	N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1380	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1412	1	5923	2	N	-0-					-0-
*09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1386	1	5678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	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
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3293	-0-	-706	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	19	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9	-0-	9	28	9	2			N	-0-					-0-
08	41	X	13	-0-	-28	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

04	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	153	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	182	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	166	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	197	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	215	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4247	-0-	-313	-0-	242	1	4005	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1160	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	1179	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3069	-0-	-1131	-0-	1125	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	1196	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	1294	1	3822	2	N	-0-					-0-
*09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	1239	1	3232	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

04	6000	X	5179	-0-	-821	-0-	572	1	4607	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5705	-0-	-495	-0-	625	1	5080	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4870	-0-	-1040	-0-	570	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5797	-0-	-62	-0-	638	1	5159	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5326	-0-	-750	-0-	594	1	4732	2	N	-0-					-0-
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	611	1	5096	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					16
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	2	Y	-0-	6	1			10

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	268	1	4848	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4948	-0-	-229	-0-	274	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	268	1	4560	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	269	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	248	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3358	-0-	-1772	-0-	184	1	3174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	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
04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	250	1	4512	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4736	-0-	-937	-0-	262	1	4474	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	274	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	275	1	4559	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	261	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4765	-0-	-155	-0-	260	1	4505	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
07	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1325	1	6886	2	N	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	1341	1	6523	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6055	-0-	-1025	-0-	1245	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	1445	1	7062	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	1588	1	9045	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	8034	-0-	-186	-0-	1442	1	6592	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

04	16830	X	319	-0-	-16511	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	197	1	19195	2	N	-0-					-0-
08	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	532	1	23657	2	N	-0-					-0-
*09	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	485	1	25877	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
07	3859	X	3191	-0-	-668	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	523	1	2932	2	Y	-0-					-0-
*09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

04	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	9941	2			Y	-0-					119
05	10726	X	9718	-0-	-1008	-0-	9718	2			Y	-0-	55	1			64
06	DLQ G-10		11020	-0-	11020	11020	467	1	10553	2	Y	-0-					64
07	23056	X	12036	-0-	-11020	-0-	512	1	11524	2	Y	-0-					64
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	513	1	12176	2	Y	-0-					64
*09	10830	X	10659	-0-	-171	-0-	468	1	10182	2	Y	8	56	1			16
							9	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

04	4860	X	3698	-0-	-1162	-0-	145	1	3553	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4104	-0-	-918	-0-	158	1	3946	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3900	-0-	-570	-0-	156	1	3744	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	182	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	220	1	3907	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	221	1	3670	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

04	13770	X	12426	-0-	-1344	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
05	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13769	-0-	-1483	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

04	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	113	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	109	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	101	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	145	1	2581	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	149	1	2473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	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
04	7560	X	6919	-0-	-641	-0-	363	1	6556	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6974	-0-	-838	-0-	386	1	6588	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6670	-0-	-620	-0-	371	1	6299	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	389	1	6453	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	357	1	6327	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	348	1	6021	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					17
*09	14B2 EXT		658	-0-	658	1635	229	1	429	2	Y	-0-					17

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		702	-0-	702	702	88	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		29	-0-	29	731	29	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	731					Y	1					1

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	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
*04	3240	X	2532	-0-	-708	-0-	2532	2			Y	-0-	57	7			1
*05	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			Y	-0-					1
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	436	1	3462	2	Y	-0-					1
*07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	757	1	5252	2	Y	-0-					1
*08	3100	N	7532	-0-	4432	4432	917	1	6615	2	Y	-0-					1
*09	11100	X	6668	-0-	-4432	-0-	865	1	5803	2	Y	-0-					1

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	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
04	10740	X	9175	-0-	-1565	-0-	9175	2			N	-0-					25
05	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					25
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					25
07	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					25
08	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1510	1	12224	2	N	-0-					25
*09	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	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
04	17010	X	15858	-0-	-1152	-0-	15858	2			Y	-0-	150	1			122
05	17577	X	15600	-0-	-1977	-0-	15600	2			Y	-0-	108	1			14
06	DLQ G-10		10939	-0-	10939	10939	10922	2	17	9	Y	15	21	1			8
07	19235	X	8296	-0-	-10939	-0-	8253	2	43	9	Y	39	28	1			19
08	15128	X	8332	-0-	-6796	-0-	371	1	7943	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
*09	14640	X	7748	-0-	-6892	-0-	332	1	7396	2	Y	18	14	1			24
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	131	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	135	1	3375	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	141	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	188	1	3621	2	N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	203	1	3361	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9539	-0-	-631	-0-	9539	2			Y	-0-					43
05	10509	X	9119	-0-	-1390	-0-	9031	2	88	9	Y	80	108	1			15
06	DLQ G-10		8909	-0-	8909	8909	8909	2			Y	-0-					15
07	17607	X	8698	-0-	-8909	-0-	8698	2			Y	-0-					15
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					15
*09	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			Y	-0-					15

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			7
05	T. A.		6949	-0-	6949	6949	6949	2			Y	-0-					7
06	14B2 EXT		9186	-0-	9186	16135	9186	2			Y	-0-					7
07	25588	X	9453	-0-	-16135	-0-	9453	2			Y	-0-					7
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	1110	1	10472	2	Y	18					25
							20	9									
*09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	911	1	9783	2	Y	-0-					25

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8607	-0-	-363	-0-	8607	2			Y	-0-	102	1			44
05	9269	X	8277	-0-	-992	-0-	8263	2	14	9	Y	13	57	1			-0-
06	DLQ G-10		7693	-0-	7693	7693	7673	2	20	9	Y	18	15	1			3
07	15533	X	7840	-0-	-7693	-0-	7812	2	28	9	Y	25	26	1			2
08	8246	X	8028	-0-	-218	-0-	357	1	7656	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*09	7980	X	7674	-0-	-306	-0-	330	1	7329	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3580	-0-	3580	3580	3580	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3535	-0-	3535	7115	3535	2			Y	-0-					-0-
07	12693	X	5578	-0-	-7115	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	704	1	6639	2	Y	3					3
							3	9									
*09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	588	1	6308	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	226	-0-	226	226	5	1	221	2	Y	-0-					74
08	14B2	EXT	10198	-0-	10198	10424	1706	1	8475	2	Y	15					89
							17	9									
09	14B2	EXT	18106	-0-	18106	28530	2447	1	15617	2	Y	38	99	1			28
							42	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	171	-0-	171	171	171	1			Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	202	-0-	202	373	120	1	68	2	Y	13					13
							14	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					-0-
07	5016	X	4627	-0-	-389	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3917	-0-	817	817	3917	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5774	-0-	2774	3591	5774	2			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	176	-0-	176	176	175	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	2089	-0-	2089	2265	2085	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3709	X	1444	-0-	-2265	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2100	N	1627	-0-	-473	-0-	70	1	1554	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5128	-0-	2028	2028	5128	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	3354	1289	2	37	9	Y	34					34
07	4219	X	865	-0-	-3354	-0-	865	2			Y	-0-	21	1			13
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1552	1	3878	2	Y	-0-					13
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	795	1	2222	2	Y	-0-	8	1			5

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	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
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	850	1	6527	2	N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	878	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	850	1	6489	2	N	-0-					-0-
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	878	1	7005	2	N	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	878	1	6978	2	N	-0-					-0-
*09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	850	1	6675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	690	1	4918	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	544	1	3858	2	N	-0-			-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	471	1	3492	2	N	-0-			-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	465	1	2298	2	N	-0-			-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	500	1	3018	2	N	-0-			-0-
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	459	1	3138	2	N	-0-			-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	354	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	534	1	3788	2	N	-0-			-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	573	1	4242	2	N	-0-			-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	614	1	3035	2	N	-0-			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	579	1	3470	2	N	-0-			-0-
*09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	585	1	4052	2	N	-0-			-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
*09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	668	1	6749	2	N	-0-			-0-
05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	700	1	7037	2	N	-0-			-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	672	1	6426	2	N	-0-			-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6467	2	N	-0-			-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	683	1	6064	2	N	-0-			-0-
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	634	1	5232	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

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	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			31
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			31
08	3100	N	6634	-0-	3534	3534	6634	2			Y	-0-			31
*09	3000	N	6056	-0-	3056	6590	6056	2			Y	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	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
04	T. A.		-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	470	-0-	470	470	378	1	91	2	Y	1					2
							1	9									
09	14B2	EXT	353	-0-	353	823	321	1	32	2	Y	-0-					2

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		281	-0-	281	281	275	2	6	9	Y	5					5
07	2375	X	2094	-0-	-281	-0-	2065	2	29	9	Y	26					31
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	2	12	9	Y	11					42
*09	3000	N	5979	-0-	2979	2979	5979	2			Y	-0-					42

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1575	N	865	-0-	-710	-0-	852	2	13	9	Y	12	3	1			9
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-	1	1			8
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	-0-	2	1			6

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	525	-0-	525	525	521	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	14B2	EXT	109	-0-	109	634	109	2			Y	-0-					-0-
07	716	X	82	-0-	-634	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	462	-0-	462	462	451	1	11	9	Y	10					10
09	14B2	EXT	71	-0-	71	533	43	1	25	2	Y	3					13
							3	9									

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	58	-0-	58	70	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	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
04	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			Y	-0-					1
05	9269	X	8888	-0-	-381	-0-	8834	2	54	9	Y	49	50	1			-0-
06	DLQ G-10		8315	-0-	8315	8315	352	1	7963	2	Y	-0-					-0-
07	15845	X	7530	-0-	-8315	-0-	320	1	7210	2	Y	-0-					-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	358	1	8488	2	Y	-0-					-0-
*09	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	354	1	7717	2	Y	61	47	1			14
							67	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					18
06	T. A.		2875	-0-	2875	3355	2875	2			Y	-0-					18
07	6806	X	3451	-0-	-3355	-0-	294	1	3157	2	Y	-0-					18
08	3100	N	3192	-0-	92	92	567	1	2625	2	Y	-0-					18
*09	2820	N	2616	-0-	-204	-0-	406	1	2210	2	Y	-0-					18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	T. A.		429	-0-	429	429	407	2	22	9	Y	20					20
06	T. A.		1454	-0-	1454	1883	1454	2			Y	-0-					20
07	3223	X	1340	-0-	-1883	-0-	114	1	1226	2	Y	-0-					20
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	162	1	752	2	Y	-0-					20
*09	3000	N	4500	-0-	1500	1500	698	1	3802	2	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
07	230	X	161	-0-	-69	-0-	160	2	1	9	Y	1					1
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	13	2	Y	6					7
							7	9									
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

04	12210	X	11419	-0-	-791	-0-	11419	2			Y	-0-					219
05	12431	X	11316	-0-	-1115	-0-	11316	2			Y	-0-	170	1			49
06	DLQ G-10		10827	-0-	10827	10827	10827	2			Y	-0-					49
07	21772	X	10945	-0-	-10827	-0-	10869	2	76	9	Y	69					118
08	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	735	1	9920	2	Y	5					123
							6	9									
09	11430	X	10006	-0-	-1424	-0-	668	1	9063	2	Y	250					373
							275	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			50
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					50
07	203	N	111	-0-	-92	-0-	111	2			Y	-0-					50
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					50
*09	3000	N	5714	-0-	2714	2714	5714	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	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
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					67
05	5859	X	4890	-0-	-969	-0-	4890	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		8018	-0-	8018	8018	7929	2	89	9	Y	81					148
07	T. A.		7568	-0-	7568	15586	7535	2	33	9	Y	30	133	1			45
08	T. A.		9350	-0-	9350	24936	1654	1	7689	2	Y	6					51
							7	9									
*09	31884	X	6948	-0-	-24936	-0-	1340	1	5608	2	Y	-0-					51

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1044	1	2285	2	Y	2					63
							2	9									
05	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	1079	1	2335	2	Y	3					66
							3	9									
06	3600	X	2859	-0-	-741	-0-	1044	1	1803	2	Y	11					77
							12	9									
07	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	1079	1	2433	2	Y	18					95
							20	9									
08	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	1079	1	2064	2	Y	111					206
							122	9									
09	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	1044	1	1949	2	Y	37					243
							41	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		2470	-0-	2470	2470	1204	1	1234	2	Y	29	45	1			-0-
							32	9									
06	T. A.		3238	-0-	3238	5708	705	1	2533	2	Y	-0-					-0-
07	9057	X	3349	-0-	-5708	-0-	605	1	2743	2	Y	1					1
							1	9									
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	670	1	1848	2	Y	-0-					1
09	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	557	1	1918	2	Y	-0-					1

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	2100	N	3730	-0-	1630	1630	3396	1	334	2	Y	-0-					20

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	20	7			22
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
06	3000	N	4793	-0-	1793	1793	4793	2			N	-0-					22
07	3100	N	7218	-0-	4118	5911	7208	2	10	9	N	9					31
08	3100	N	6653	-0-	3553	9464	6653	2			N	-0-					31
*09	16203	X	6739	-0-	-9464	-0-	6739	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	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
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	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1					1
08	3100	N	5470	-0-	2370	2370	377	1	5086	2	Y	6					7
							7	9									
*09	3000	N	5140	-0-	2140	4510	353	1	4787	2	Y	-0-					7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

04	20940	X	20322	-0-	-618	-0-	20322	2			Y	-0-	90	1			149
05	21669	X	13704	-0-	-7965	-0-	13704	2			Y	-0-					149
06	DLQ G-10		11806	-0-	11806	11806	11806	2			Y	-0-					149
07	26185	X	14379	-0-	-11806	-0-	1684	1	12695	2	Y	-0-	74	1			75
08	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	2240	1	12463	2	Y	-0-					75
*09	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1958	1	11278	2	Y	-0-	74	1			1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

04	13740	X	12467	-0-	-1273	-0-	12467	2			Y	-0-					152
05	14167	X	12620	-0-	-1547	-0-	12532	2	88	9	Y	80	232	1			-0-
06	DLQ G-10		10327	-0-	10327	10327	10327	2			Y	-0-					-0-
07	19605	X	9278	-0-	-10327	-0-	9269	2	9	9	Y	8					8
08	10850	X	10050	-0-	-800	-0-	476	1	9567	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
09	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	481	1	9670	2	Y	19					22
							21	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-	16	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21	-0-	21	62	20	2	1	9	Y	1					1
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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	91	K	91	-0-	-0-	-0-	73	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		125	-0-	125	125	114	1	11	2	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	4062	2			N	-0-	103	7			69
05	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			N	-0-					69
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					69
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					69
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					69
*09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	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
04	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			Y	-0-					1
05	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	5210	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		5180	-0-	5180	5180	5180	2			Y	-0-					-0-
07	10328	X	5148	-0-	-5180	-0-	5147	2	1	9	Y	1					1
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	398	1	5377	2	Y	6					7
							7	9									
*09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	438	1	5937	2	Y	-0-					7

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	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
04	3000	N	28773	-0-	25773	36476	28773	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12773	-0-	9673	46149	12773	2			N	-0-					-0-
06	49555	X	3406	-0-	-46149	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
*09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	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
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	520	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5192	-0-	-47	-0-	545	1	4647	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5000	-0-	-70	-0-	532	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4184	-0-	-1055	-0-	489	1	3695	2	N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	536	1	4728	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4939	-0-	-131	-0-	519	1	4420	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		157	-0-	157	157	21	1	136	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT		1776	-0-	1776	1933	215	1	1561	2	Y	-0-					1
08	14B2 EXT		4925	-0-	4925	6858	4925	2			Y	-0-					1
*09	13828	X	6970	-0-	-6858	-0-	417	1	6553	2	Y	-0-					1

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	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
04	14190	X	13642	-0-	-548	-0-	13642	2			Y	-0-					163
05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	877	1	13839	2	Y	-0-	107	1			56
06	DLQ G-10		11961	-0-	11961	11961	1630	1	10331	2	Y	-0-					56
07	24316	X	12355	-0-	-11961	-0-	1496	1	10859	2	Y	-0-					56
08	14725	X	11281	-0-	-3444	-0-	11281	2			Y	-0-					56
*09	14250	X	12488	-0-	-1762	-0-	746	1	11742	2	Y	-0-					56

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		438	-0-	438	438	60	1	378	2	Y	-0-					2
07	1272	X	834	-0-	-438	-0-	101	1	733	2	Y	-0-					2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	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
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					134
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					134
06	DLQ G-10		1978	-0-	1978	1978	1921	2	57	9	Y	52					186
07	3000	N	1892	-0-	-1108	870	1880	2	12	9	Y	11					197
08	3100	N	3221	-0-	121	991	294	1	2893	2	Y	31	186	1			42
							34	9									
09	1980	N	775	-0-	-1205	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					42

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		535	-0-	535	535	431	1	104	2	Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		1582	-0-	1582	2117	1440	1	142	2	Y	-0-					1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

04	6780	X	5701	-0-	-1079	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
*09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

04	5280	X	4671	-0-	-609	-0-	245	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4068	-0-	-1388	-0-	225	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4232	-0-	-838	-0-	235	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	410	1	4080	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	533	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	522	1	4045	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		72	-0-	72	99	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	146	X	47	-0-	-99	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	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
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	182	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	169	1	4217	2	N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	164	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3614	-0-	-1191	-0-	178	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	376	1	6682	2	N	-0-					-0-
*09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6113	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
08	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	457	1	19373	2	N	-0-					-0-
*09	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	125	1	23124	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

04	2940	N	2641	-0-	-299	-0-	849	1	1792	2	N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	880	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	772	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	864	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	814	1	1504	2	N	-0-					-0-
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	682	1	1443	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

04	32730	X	17403	-0-	-15327	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	15693	-0-	-18128	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	15212	-0-	-17518	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	14885	-0-	-18936	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	17617	-0-	-5695	-0-	406	1	17211	2	N	-0-					-0-
*09	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	100	1	18580	2	N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	585	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	623	1	4415	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4954	-0-	-56	-0-	608	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	621	1	4252	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	604	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4673	-0-	-277	-0-	589	1	4084	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

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
*09	14B2 EXT		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	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
04	2760	X	1437	-0-	-1323	-0-	506	1	931	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	933	-0-	-1919	-0-	140	1	793	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	107	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	111	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	115	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	96	1	1665	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		21	-0-	21	21	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	612	X	591	-0-	-21	-0-	71	1	517	2	Y	3					3
							3	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					3
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					3

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

04	10440	X	9926	-0-	-514	-0-	9926	2			Y	-0-					151
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	633	1	9994	2	Y	-0-	77	1			74
06	9960	X	8847	-0-	-1113	-0-	1206	1	7641	2	Y	-0-					74
07	10292	X	9343	-0-	-949	-0-	1129	1	8196	2	Y	16					90
							18	9									
08	10292	X	6067	-0-	-4225	-0-	6067	2			Y	-0-					90
*09	9960	X	4578	-0-	-5382	-0-	274	1	4304	2	Y	-0-					90

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

04	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	10859	2			Y	-0-					168
05	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	11858	2	57	9	Y	52	220	1			-0-
06	DLQ G-10		10765	-0-	10765	10765	10641	2	124	9	Y	113					113
07	20770	X	10005	-0-	-10765	-0-	9995	2	10	9	Y	9					122
08	11904	X	10520	-0-	-1384	-0-	498	1	10022	2	Y	-0-	98	1			24
09	11520	X	10319	-0-	-1201	-0-	489	1	9829	2	Y	1					25
							1	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2364	-0-	2364	2364	2364	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		3609	-0-	3609	5973	3545	2	64	9	Y	58	43	1			15
08	T. A.		4562	-0-	4562	10535	807	1	3753	2	Y	2					17
							2	9									
*09	16104	X	5569	-0-	-10535	-0-	1074	1	4495	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	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
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1219	2			Y	-0-					-0-
07	2537	X	1318	-0-	-1219	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	5799	-0-	-773	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9203	-0-	9203	9203	9199	2	4	9	Y	4					4
07	18451	X	9248	-0-	-9203	-0-	9238	2	10	9	Y	9					13
08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			Y	-0-					13
*09	9300	X	7157	-0-	-2143	-0-	7157	2			Y	-0-					13

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

04	4680	X	4303	-0-	-377	-0-	499	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4319	-0-	-672	-0-	520	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4208	-0-	-622	-0-	506	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3853	-0-	-1138	-0-	500	1	3353	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2378	-0-	-2210	-0-	409	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	501	-0-	-3789	-0-	52	1	449	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	922	1	3655	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4274	-0-	-4	-0-	1064	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1207	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1436	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	557	1	3551	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	534	1	3264	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

04	1	N	-0-	-0-	-1	-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.		439	-0-	439	439	354	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		421	-0-	421	1083	421	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		425	-0-	425	1508	415	2	10	9	Y	9	7	1			2
08	2233	X	725	-0-	-1508	-0-	128	1	596	2	Y	1					3
							1	9									
*09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	91	1	382	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	T. A.	-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	1752	-0-	1752	1752	1412	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1351	-0-	1351	3103	1230	1	121	2	Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	613	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	1806	-0-	-860	-0-	631	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	1839	-0-	-621	-0-	689	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	646	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	697	1	1288	2	N	-0-					-0-
*09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	779	1	1648	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

04	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
05	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10500 X	9347	-0-	-1153	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
07	10850 X	9277	-0-	-1573	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
08	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
*09	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

04	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
05	20460 X	17254	-0-	-3206	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
06	19800 X	15396	-0-	-4404	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
07	20460 X	15448	-0-	-5012	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
08	18662 X	12033	-0-	-6629	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	17160 X	12413	-0-	-4747	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	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
04	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	193	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	201	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	195	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	203	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	200	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	174	1	3013	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	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
04	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	184	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	191	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	202	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	193	1	3420	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	189	1	3271	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	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
04	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	302	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5813	-0-	-449	-0-	322	1	5491	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5741	-0-	-319	-0-	319	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	322	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5715	-0-	-485	-0-	305	1	5410	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	299	1	5171	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	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
04	4440	X	3928	-0-	-512	-0-	206	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2409	-0-	-2179	-0-	133	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2377	-0-	-1613	-0-	132	1	2245	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3702	-0-	-421	-0-	211	1	3491	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3543	-0-	-518	-0-	189	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	181	1	3134	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	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
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	288	1	6913	2	N	-0-					-0-
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	298	1	7073	2	N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	288	1	6751	2	N	-0-					-0-
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	298	1	6805	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6869	-0-	-199	-0-	298	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6711	-0-	-129	-0-	288	1	6423	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		1236	-0-	1236	1236	1236	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1412	-0-	1412	2648	1412	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2662	-0-	2662	5310	2662	2			N	-0-					-0-
08	5777	X	467	-0-	-5310	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	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
04	6840	X	6184	-0-	-656	-0-	6184	2			Y	-0-					29
05	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		8380	-0-	8380	8380	1025	1	7355	2	Y	-0-					29
07	17038	X	8658	-0-	-8380	-0-	1087	1	7571	2	Y	-0-					29
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					29
*09	8370	X	6702	-0-	-1668	-0-	533	1	6169	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	228	1	1637	2	Y	-0-					26
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	Y	-0-					26
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					26
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	-0-					26

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	208	1	1492	2	Y	-0-					3
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1732	2	Y	1					4
							1	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2					6
*09	3000	N	5950	-0-	2950	2950	471	1	5461	2	Y	16					22
							18	9									

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	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
04	6240	X	5983	-0-	-257	-0-	346	1	5637	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	5939	-0-	-1408	-0-	357	1	5582	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5405	-0-	-1705	-0-	346	1	5059	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	5804	-0-	-1543	-0-	357	1	5447	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	357	1	5754	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5855	-0-	-115	-0-	346	1	5509	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	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
04	6960	X	5950	-0-	-1010	-0-	5950	2			Y	-0-					11
05	7192	X	5299	-0-	-1893	-0-	5299	2			Y	-0-	7	1			4
06	DLQ G-10		7650	-0-	7650	7650	7643	2	7	9	Y	6					10
07	14690	X	7040	-0-	-7650	-0-	7040	2			Y	-0-					10
08	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	1316	1	7906	2	Y	-0-					10
09	7650	X	7617	-0-	-33	-0-	781	1	6836	2	Y	-0-					10

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	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
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					77
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					77
06	T. A.		814	-0-	814	814	77	1	737	2	Y	-0-					77
07	T. A.		7371	-0-	7371	8185	733	1	6638	2	Y	-0-					77
08	T. A.		6441	-0-	6441	14626	644	1	5768	2	Y	26	71	1			32
							29	9									
*09	20185	X	5559	-0-	-14626	-0-	557	1	4980	2	Y	20					52
							22	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	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
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7469	-0-	-715	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7562	-0-	-598	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	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
04	13890	X	12904	-0-	-986	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13191	-0-	-1193	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13706	-0-	-214	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11055	-0-	-3329	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10641	-0-	-2906	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	10291	-0-	-3419	-0-	10291	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		416	-0-	416	416	414	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5154	X	4738	-0-	-416	-0-	4724	2	14	9	Y	13	12	1			1
08	3100	N	6092	-0-	2992	2992	581	1	5468	2	Y	39	37	1			3
							43	9									
*09	2992	N	-0-	-0-	-2992	-0-					Y	-0-					3

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		298	-0-	298	298	296	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1437	N	1139	-0-	-298	-0-	1135	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

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	33					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

04	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	294	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5704	-0-	-589	-0-	316	1	5388	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	304	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5490	-0-	-400	-0-	312	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	291	1	5151	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5462	-0-	-148	-0-	299	1	5163	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

04	9600	X	8787	-0-	-813	-0-	461	1	8326	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8825	-0-	-1064	-0-	488	1	8337	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8456	-0-	-634	-0-	470	1	7986	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8315	-0-	-768	-0-	473	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8523	-0-	-901	-0-	455	1	8068	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8286	-0-	-504	-0-	453	1	7833	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	596	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	543	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	523	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	585	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	530	1	2865	2	N	-0-					-0-
*09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	1068	1	2185	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2		2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-	34	7			-0-
05	T. A.		3766	-0-	3766	3772	3766	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		10	-0-	10	3782	10	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1188	-0-	1188	4970	1188	2			Y	-0-					-0-
08	12720	X	7750	-0-	-4970	-0-	1164	1	6583	2	Y	3					3
							3	9									
*09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1605	1	8326	2	Y	-0-					3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					76
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			Y	-0-	9	1			67
06	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	66	1	1485	2	Y	-0-					67
07	3000	N	1554	-0-	-1446	105	66	1	1488	2	Y	-0-					67
08	1687	N	1582	-0-	-105	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-					67
*09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	61	1	1323	2	Y	-0-	8	1			59

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	22	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2178	-0-	-42	-0-	358	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	372	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2180	-0-	-40	-0-	313	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	346	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	344	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	273	1	1433	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-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-
*09	T. A.		177	-0-	177	177	77	1	100	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	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
04	10560	X	10371	-0-	-189	-0-	244	1	10127	2	Y	-0-					25
05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	735	1	10344	2	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		8954	-0-	8954	8954	589	1	8352	2	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
07	17803	X	8849	-0-	-8954	-0-	570	1	8279	2	Y	-0-					-0-
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	540	1	8156	2	Y	-0-					-0-
*09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	550	1	7898	2	Y	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	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
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	288	1	6670	2	N	-0-					-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	298	1	6589	2	N	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	288	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	308	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	298	1	4096	2	N	-0-					-0-
*09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	288	1	5030	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	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
04	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7025	-0-	-1075	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6780	-0-	-750	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	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
04	3470	X	3141	-0-	-329	-0-	1044	1	2068	2	Y	26	15	1			77
							29	9									
05	3100	X	1756	-0-	-1344	-0-	1756	2			Y	-0-					77
06	1020	X	725	-0-	-295	-0-	725	2			Y	-0-					77
07	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	2			Y	-0-					77
08	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	2			Y	-0-					77
09	1020	X	23	-0-	-997	-0-	23	2			Y	-0-					77

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					6
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	4	1			2
06	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					2
07	2256	N	1270	-0-	-986	-0-	1270	2			Y	-0-					2
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	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
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-	90	1			93
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-	58	1			35
06	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	4728	2			Y	-0-					35
07	9572	X	4844	-0-	-4728	-0-	4844	2			Y	-0-					35
08	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			Y	-0-					35
*09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	329	1	4731	2	Y	-0-					35

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	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
04	6270	X	5817	-0-	-453	-0-	268	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5465	-0-	-1014	-0-	266	1	5199	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	286	1	5570	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5504	-0-	-820	-0-	275	1	5229	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5845	-0-	-324	-0-	272	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5686	-0-	-164	-0-	271	1	5415	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	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
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	558	1	2010	2	Y	-0-					75
05	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	549	1	1873	2	Y	7					82
							8	9									
06	2610	X	2497	-0-	-113	-0-	561	1	1936	2	Y	-0-					82
07	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	589	1	2059	2	Y	-0-					82
08	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	586	1	1826	2	Y	-0-					82
*09	2490	N	2276	-0-	-214	-0-	592	1	1672	2	Y	11					93
							12	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	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
04	6810	X	6588	-0-	-222	-0-	346	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6577	-0-	-460	-0-	364	1	6213	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5460	-0-	-1230	-0-	303	1	5157	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	365	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6234	-0-	-803	-0-	333	1	5901	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	342	1	5916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	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
04	23		23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			102
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-			-0-
07	689	X	347	-0-	-342	-0-	344	2	3	9	Y	3			3
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			3
*09	3000	N	6783	-0-	3783	3783	524	1	6259	2	Y	-0-			3

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	684	1	5704	2	N	-0-			-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	707	1	6143	2	N	-0-			-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	684	1	5708	2	N	-0-			-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	707	1	6457	2	N	-0-			-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	707	1	6668	2	N	-0-			-0-
*09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	684	1	6009	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

04	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
05	3100	N	10227	-0-	7127	7127	10227	2			Y	-0-					55
06	T. A.		7213	-0-	7213	14340	7203	2	10	9	Y	9					64
07	T. A.		7106	-0-	7106	21446	7106	2			Y	-0-					64
08	T. A.		8917	-0-	8917	30363	1301	1	7615	2	Y	1					65
							1	9									
*09	35844	X	5481	-0-	-30363	-0-	990	1	4491	2	Y	-0-					65

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	846	1	3045	2	Y	25					140
							28	9									
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	901	1	3072	2	Y	9					149
							10	9									
06	4410	X	3822	-0-	-588	-0-	843	1	2912	2	Y	61					210
							67	9									
07	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	862	1	3016	2	Y	3					213
							3	9									
08	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	865	1	2693	2	Y	1					214
							1	9									
09	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	812	1	2292	2	Y	7					221
							8	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

04	6180	X	5331	-0-	-849	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5282	-0-	-608	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4006	-0-	-1760	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4276	-0-	-1490	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3496	-0-	-1844	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
*05	14B2 EXT		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		920	-0-	920	1522	920	2			Y	-0-					-0-
*07	2090	X	568	-0-	-1522	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*08	589	N	82	-0-	-507	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3857	-0-	857	857	329	1	3528	2	Y	-0-					-0-

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	715	1	3937	2	N	-0-					-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	869	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	808	1	4736	2	N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	871	1	4850	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	822	1	4440	2	N	-0-					-0-
*09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1030	1	2107	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

04	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	352	1	1938	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	369	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	431	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	357	1	1990	2	N	-0-					-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	457	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2267	-0-	-703	-0-	744	1	1523	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4309	-0-	1209	1209	4309	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	6949	-0-	3949	5158	6949	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	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
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	676	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	637	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	578	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	605	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	609	1	3289	2	N	-0-					-0-
*09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	959	1	1961	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	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
04	15780	X	12596	-0-	-3184	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13437	-0-	-2869	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12707	-0-	-3073	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12765	-0-	-2518	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	8306	-0-	-5117	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	452	-0-	-12538	-0-	452	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	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
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	504	1	4806	2	Y	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	511	1	4992	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5377	-0-	-383	-0-	505	1	4872	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	529	1	5022	2	Y	-0-					-0-
*08	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	546	1	5076	2	Y	-0-					-0-
*09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	511	1	4886	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	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
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			Y	-0-					4
05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	242	1	10147	2	Y	61	65	1			-0-
							67	9									
06	DLQ G-10		11167	-0-	11167	11167	424	1	10668	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	22258	X	11091	-0-	-11167	-0-	451	1	10640	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	8742	-0-	-1271	-0-	337	1	8375	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*09	9690	X	7614	-0-	-2076	-0-	175	1	7347	2	Y	84	50	1			34
							92	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	7			112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.		406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-					112
08	14B2 EXT		4281	-0-	4281	4687	4281	2			Y	-0-					112
*09	14B2 EXT		5444	-0-	5444	10131	5444	2			Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	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
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-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	2695	-0-	2695	2695	2172	1	523	2	Y	-0-					6
*09	14B2	EXT	2094	-0-	2094	4789	1907	1	187	2	Y	-0-					6

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		9142	-0-	9142	9142	9142	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	9961	-0-	9961	19103	9961	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8077	-0-	8077	27180	8077	2			N	-0-					-0-
08	36066	X	8886	-0-	-27180	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*09	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

04	9420	X	8618	-0-	-802	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8420	-0-	-550	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8529	-0-	-740	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8154	-0-	-960	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7794	-0-	-816	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	853	-0-	853	853	421	1	432	2	Y	-0-	15	1			7
06	14B2	EXT	926	-0-	926	1779	202	1	724	2	Y	-0-					7
07	2824	X	1045	-0-	-1779	-0-	189	1	856	2	Y	-0-					7
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	219	1	604	2	Y	-0-					7
*09	930	N	657	-0-	-273	-0-	148	1	509	2	Y	-0-					7

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	467	1	8434	2	N	-0-					-0-
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	482	1	8232	2	N	-0-					-0-
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	501	1	8514	2	N	-0-					-0-
07	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	476	1	7885	2	N	-0-					-0-
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	478	1	8468	2	N	-0-					-0-
*09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	470	1	8134	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9007	-0-	-107	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8717	-0-	-397	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8468	-0-	-352	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	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
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7
06	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					7
07	3000	N	2951	-0-	-49	285	2951	2			Y	-0-					7
08	3100	N	3640	-0-	540	825	3640	2			Y	-0-					7
*09	3000	N	3270	-0-	270	1095	3266	2	4	9	Y	4					11

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	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
04	14B2	EXT	1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					3
05	14B2	EXT	8147	-0-	8147	9477	8147	2			Y	-0-					3
06	17908	X	8431	-0-	-9477	-0-	941	1	7473	2	Y	15					18
							17	9									
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1183	1	8208	2	Y	-0-					18
08	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	7427	2	1	9	Y	1					19
*09	8430	X	6968	-0-	-1462	-0-	6939	2	29	9	Y	26					45

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	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
04	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					3
05	14B2	EXT	519	-0-	519	745	519	2			Y	-0-					3
06	1496	X	751	-0-	-745	-0-	84	1	667	2	Y	-0-					3
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1581	2	Y	-0-					3
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					3
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	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
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	346	1	2428	2	N	-0-			-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	357	1	2789	2	N	-0-			-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	346	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3442	-0-	342	342	357	1	3085	2	N	-0-			-0-
08	3382	X	3040	-0-	-342	-0-	357	1	2683	2	N	-0-			-0-
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	346	1	2603	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

04	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	238	1	5830	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6290	-0-	-592	-0-	243	1	6047	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	4835	-0-	-1885	-0-	194	1	4641	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	5992	-0-	-952	-0-	295	1	5697	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6082	-0-	-862	-0-	324	1	5758	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5846	-0-	-244	-0-	599	1	5247	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

04	5670	X	5429	-0-	-241	-0-	285	1	5144	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	291	1	4972	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	281	1	4784	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	4821	-0-	-790	-0-	274	1	4547	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	275	1	4875	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	4757	-0-	-673	-0-	260	1	4497	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

04	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	103	1	1854	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	110	1	1873	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
*09	3000	N	3156	-0-	156	156	1159	1	1997	2	N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

04	7020	X	6216	-0-	-804	-0-	599	1	5617	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	5142	-0-	-2050	-0-	1136	1	4006	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6725	-0-	-145	-0-	1047	1	5678	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5782	-0-	-1131	-0-	1024	1	4758	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6615	-0-	-298	-0-	1050	1	5565	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6076	-0-	-644	-0-	1006	1	5070	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

04	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	274	1	4950	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5979	-0-	-376	-0-	331	1	5648	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	311	1	5294	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5522	-0-	-368	-0-	314	1	5208	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5478	-0-	-908	-0-	292	1	5186	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5358	-0-	-432	-0-	293	1	5065	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	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
04	4620	X	3426	-0-	-1194	-0-	180	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3811	-0-	-963	-0-	211	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3690	-0-	-510	-0-	205	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	205	1	3397	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3646	-0-	-415	-0-	195	1	3451	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	192	1	3316	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	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
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	316	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	332	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	334	1	5674	2	N	-0-					-0-
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	331	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	311	1	5514	2	N	-0-					-0-
*09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	311	1	5382	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	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
04	3750	X	2796	-0-	-954	-0-	1646	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2992	-0-	-883	-0-	2204	1	788	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	2150	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	2294	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	2283	1	2227	2	N	-0-					-0-
*09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	2221	1	2303	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	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
04	8340	X	7341	-0-	-999	-0-	385	1	6956	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7953	-0-	-200	-0-	440	1	7513	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6694	-0-	-1196	-0-	372	1	6322	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6154	-0-	-1999	-0-	350	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6689	-0-	-1805	-0-	357	1	6332	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	5974	-0-	-1736	-0-	327	1	5647	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	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
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	18	7			6
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					6
*09	3000	N	5972	-0-	2972	2972	5972	2			Y	-0-					6

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	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
04	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	1068	1	7171	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8872	-0-	-68	-0-	1044	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1068	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8438	-0-	-521	-0-	342	1	8096	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7790	-0-	-1090	-0-	331	1	7459	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	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
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1842	-0-	-173	-0-	102	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1494	-0-	-456	-0-	83	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	90	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	488	-0-	-1496	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	77	1	1327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	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
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	458	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1998	-0-	-730	-0-	448	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	436	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	798	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1251	-0-	-729	-0-	749	1	502	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	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
04	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	56	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	132	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	113	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	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
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	206	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	240	1	4090	2	N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	236	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	216	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	231	1	4095	2	N	-0-					-0-
*09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	255	1	4411	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	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
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	322	1	5814	2	N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	342	1	5836	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	308	1	5242	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5874	-0-	-16	-0-	334	1	5540	2	N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	321	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5695	-0-	-5	-0-	311	1	5384	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	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
04	7380	X	7091	-0-	-289	-0-	372	1	6719	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7087	-0-	-539	-0-	392	1	6695	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6815	-0-	-565	-0-	379	1	6436	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6318	-0-	-1308	-0-	359	1	5959	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	366	1	6497	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5592	-0-	-1488	-0-	306	1	5286	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	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
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	310	1	3967	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	324	1	4179	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4299	-0-	-171	-0-	314	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4280	-0-	-153	-0-	320	1	3960	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4017	-0-	-788	-0-	308	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	310	1	3846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	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
04	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-	42	7			-0-
05	14B2 EXT		1582	-0-	1582	1645	1582	2			Y	-0-					-0-
06	5479	X	3834	-0-	-1645	-0-	750	1	3078	2	Y	5					5
							6	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	713	1	2543	2	Y	6					11
							7	9									
08	3100	N	3254	-0-	154	154	3251	2	3	9	Y	3					14
*09	2241	X	2087	-0-	-154	-0-	2080	2	7	9	Y	6					20

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	259	-0-	-3731	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	494	-0-	-3443	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	329	-0-	-3205	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

04	17940	X	17583	-0-	-357	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16525	-0-	-2013	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	15199	-0-	-2771	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	15601	-0-	-2968	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	15039	-0-	-3530	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	13261	-0-	-4319	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1250	-0-	-920	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

04	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7423	-0-	4323	4323	7423	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9018	-0-	6018	10341	9018	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8520	-0-	5420	15761	8520	2			N	-0-					-0-
08	23320	X	7559	-0-	-15761	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
*09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

04	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-	28	7			14
05	T. A.		3767	-0-	3767	3808	3767	2			Y	-0-					14
06	T. A.		391	-0-	391	4199	77	1	314	2	Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4199					Y	-0-					14
08	T. A.		140	-0-	140	4339	140	2			Y	-0-					14
*09	4468	X	129	-0-	-4339	-0-	122	2	7	9	Y	6					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	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
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	2464	1	2527	2	Y	52	92	1			-0-
							57	9									
06	DLQ G-10		3416	-0-	3416	3416	744	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	4892	-0-	-3416	-0-	881	1	3993	2	Y	16					16
							18	9									
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1507	1	4158	2	Y	34					50
							37	9									
*09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1329	1	4573	2	Y	-0-					50

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			6
05	T. A.		264	-0-	264	264	130	1	134	2	Y	-0-	5	1			1
06	14B2 EXT		4784	-0-	4784	5048	1042	1	3742	2	Y	-0-					1
07	11487	X	6439	-0-	-5048	-0-	1164	1	5275	2	Y	-0-					1
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1883	1	5193	2	Y	-0-					1
*09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	1788	1	6154	2	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		211	-0-	211	211	104	1	107	2	Y	-0-	4	1			6
06	14B2 EXT		315	-0-	315	526	69	1	246	2	Y	-0-					6
07	565	X	39	-0-	-526	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					6
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	357	1	1227	2	Y	-0-					6

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	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
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	8137	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	DLQ G-10		9993	-0-	9993	9993	9993	2			Y	-0-					-0-
07	19897	X	9904	-0-	-9993	-0-	9904	2			Y	-0-					-0-
08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	955	1	9918	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	9990	X	9727	-0-	-263	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	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
*01	6448	X	5870	-0-	-578	-0-	518	1	5352	2	Y	-0-					-0-
*02	5974	X	5466	-0-	-508	-0-	477	1	4989	2	Y	-0-					-0-
*03	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	511	1	5245	2	Y	-0-					-0-
*04	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	528	1	5039	2	Y	-0-					-0-
*05	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	514	1	5027	2	Y	-0-					-0-
*06	5670	X	5287	-0-	-383	-0-	496	1	4791	2	Y	-0-					-0-
*07	5828	X	5337	-0-	-491	-0-	508	1	4829	2	Y	-0-					-0-
*08	5766	X	4858	-0-	-908	-0-	472	1	4386	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5128	-0-	-452	-0-	485	1	4643	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	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
04	7590	X	7428	-0-	-162	-0-	7428	2			Y	-0-	41	1			6
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7570	2	41	9	Y	37	43	1			-0-
06	DLQ G-10		3357	-0-	3357	3357	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3607	X	250	-0-	-3357	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	643	1	6681	2	Y	31	18	1			13
							34	9									
*09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10031	2	76	9	Y	69					82

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	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
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	14B2 EXT		116	-0-	116	116	32	1	83	2	Y	1					8
							1	9									
08	14B2 EXT		1327	-0-	1327	1443	1321	2	6	9	Y	5					13
*09	14B2 EXT		1353	-0-	1353	2796	1350	2	3	9	Y	3					16

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	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
04	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	430	1	4098	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	486	1	4750	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	460	1	4444	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	474	1	4500	2	Y	-0-					-0-
*08	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	492	1	4566	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	466	1	4457	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	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
04	4740	X	4041	-0-	-699	-0-	1161	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4006	-0-	-582	-0-	1192	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1187	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1300	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1316	1	4219	2	N	-0-					-0-
*09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1288	1	4042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	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
04		1	1	-0-	-0-	8	1	2			Y	-0-	24	7			45
05	T. A.		457	-0-	457	465	457	2			Y	-0-					45
06	T. A.		5365	-0-	5365	5830	5365	2			Y	-0-					45
07	T. A.		8345	-0-	8345	14175	190	1	8155	2	Y	-0-					45
08	21596	X	7421	-0-	-14175	-0-	1238	1	6150	2	Y	30					75
							33	9									
*09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	279	1	1783	2	Y	-0-	58	1			17

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	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
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	63	7			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	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
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	5911	-0-	5911	5911	1649	1	4262	2	Y	-0-					17
08	14B2	EXT	2263	-0-	2263	8174	2263	2			Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8174					Y	-0-					17

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		420	-0-	420	420	207	1	213	2	Y	-0-	8	1			13
06	T. A.		738	-0-	738	1158	161	1	577	2	Y	-0-					13
07	2125	X	967	-0-	-1158	-0-	175	1	792	2	Y	-0-					13
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	252	1	696	2	Y	-0-					13
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	206	1	708	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	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
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	85	1	2083	2	N	-0-			-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	103	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	92	1	2201	2	N	-0-			-0-
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	110	1	2128	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	1159	1	1421	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	1109	1	1076	2	N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

04	8550	X	6627	-0-	-1923	-0-	346	1	6281	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6944	-0-	-775	-0-	357	1	6587	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6249	-0-	-1221	-0-	346	1	5903	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6631	-0-	-778	-0-	357	1	6274	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6298	-0-	-1111	-0-	357	1	5941	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	346	1	6036	2	N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

04	7890	X	7676	-0-	-214	-0-	288	1	7388	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	298	1	7494	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7424	-0-	-496	-0-	288	1	7136	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7233	-0-	-951	-0-	298	1	6935	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7281	-0-	-779	-0-	298	1	6983	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	6937	-0-	-743	-0-	288	1	6649	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	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
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	539	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	524	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	527	1	3385	2	N	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	567	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	552	1	3216	2	N	-0-					-0-
*09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	620	1	3170	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

04	4830	X	1301	-0-	-3529	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	930	-0-	-3503	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	788	-0-	-3322	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	940	-0-	-3059	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

04	1860	X	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

04	6360	X	5642	-0-	-718	-0-	5618	2	24	9	Y	22	97	1			-0-
05	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	6644	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	DLQ G-10		8061	-0-	8061	8061	8061	2			Y	-0-					-0-
07	16917	X	8856	-0-	-8061	-0-	8816	2	40	9	Y	36					36
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	590	1	6128	2	Y	-0-	16	1			20
*09	8070	X	3880	-0-	-4190	-0-	3871	2	9	9	Y	8					28

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					83
05	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6647	2	7	9	N	6					89
06	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	6368	2			N	-0-					89
07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					89
08	7099	X	6976	-0-	-123	-0-	6976	2			N	-0-					89
09	6840	X	6720	-0-	-120	-0-	6720	2			N	-0-					89

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9120	-0-	-2908	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8071	-0-	-3569	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	6784	-0-	-5244	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9045	-0-	-2394	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10698	-0-	-192	-0-	10698	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	20284	-0-	-1354	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19575	-0-	-1365	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19115	-0-	-2523	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18957	-0-	-1348	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	16939	-0-	-2711	-0-	16939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	1			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	107	K	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					7
*09	14B2	EXT	54	-0-	54	54	34	1	20	2	Y	-0-					7

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	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
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12938	-0-	-2686	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	9624	-0-	-5496	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	10941	-0-	-4683	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	9572	-0-	-4905	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	7756	-0-	-4784	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	25	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	11129	-0-	8029	8029	245	1	10884	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	18963	-0-	15963	23992	349	1	18614	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	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
04	22140	X	22019	-0-	-121	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	20595	-0-	-2748	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19832	-0-	-2758	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21062	-0-	-2281	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	17972	-0-	-4782	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	18783	-0-	-3237	-0-	18783	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	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
04	10890	X	7827	-0-	-3063	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
05	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	13484	-0-	-125	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12101	-0-	-1189	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	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
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	1706	2			Y	-0-					-0-
07	3000	N	2420	-0-	-580	1126	2420	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3407	-0-	307	1433	923	1	2477	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3000	N	2198	-0-	-802	631	2198	2			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7128	-0-	7128	7128	7128	2			Y	-0-					-0-
07	19372	X	12244	-0-	-7128	-0-	12234	2	10	9	Y	9					9
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	902	1	9366	2	Y	47	25	1			31
							52	9									
09	7140	X	2676	-0-	-4464	-0-	2656	2	20	9	Y	18					49

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	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
04	12450	X	8400	-0-	-4050	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	7595	-0-	-5208	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
07	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7895	-0-	-1126	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		117	-0-	117	415	117	2			Y	-0-					-0-
*09	1159	X	744	-0-	-415	-0-	259	1	485	2	Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	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
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	4402	X	3750	-0-	-652	-0-	3727	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
07	474	X	103	-0-	-371	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	742	1	7706	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	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
04	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	6517	2	12	9	Y	11	37	1			-0-
05	7037	X	6675	-0-	-362	-0-	6633	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	DLQ G-10		5908	-0-	5908	5908	5908	2			Y	-0-					-0-
07	13257	X	7349	-0-	-5908	-0-	7308	2	41	9	Y	37					37
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	688	1	7144	2	Y	-0-	19	1			18
*09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-					18

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	111	1	10794	2	N	-0-					-0-
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	297	1	13212	2	N	-0-					-0-
*09	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	222	1	11861	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

04	12150	X	8721	-0-	-3429	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
06	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
07	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
08	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	11128	-0-	-2582	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	66	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		298	-0-	298	366	26	1	265	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
*09	949	N	583	-0-	-366	-0-	583	2			Y	-0-					7

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

04	6600	X	5459	-0-	-1141	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5548	-0-	-342	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3638	-0-	-2062	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5211	-0-	-679	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4658	-0-	-1046	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4863	-0-	-597	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	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
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-
*09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6					6

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	501	-0-	501	501	501	2			Y	-0-					-0-
07	997	X	496	-0-	-501	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4977	-0-	1877	1877	436	1	4528	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	3000	N	3812	-0-	812	2689	3724	2	88	9	Y	80					80

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	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
04	18180	X	13320	-0-	-4860	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	13202	-0-	-5584	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	12127	-0-	-6053	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	12604	-0-	-6182	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	14991	-0-	-1904	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
*09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1098	-0-	1098	1245	618	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1245					Y	-0-					-0-
*09	1701	X	456	-0-	-1245	-0-	159	1	297	2	Y	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					2
07	14B2	EXT	1250	-0-	1250	1598	1240	2	10	9	Y	9	8	1			3
08	14B2	EXT	1067	-0-	1067	2665	1067	2			Y	-0-					3
*09	3652	X	987	-0-	-2665	-0-	987	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	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
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	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3243	-0-	143	143	284	1	2950	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	2122	N	1979	-0-	-143	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
07	14B2	EXT	3183	-0-	3183	3183	888	1	2294	2	Y	1					8
							1	9									
08	14B2	EXT	12490	-0-	12490	15673	12484	2	6	9	Y	5					13
*09	14B2	EXT	11212	-0-	11212	26885	11209	2	3	9	Y	3					16

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	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
04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			Y	-0-					9
05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		11718	-0-	11718	11718	11714	2	4	9	Y	4					13
07	22073	X	10355	-0-	-11718	-0-	10346	2	9	9	Y	8					21
08	14415	X	13600	-0-	-815	-0-	2589	1	11008	2	Y	3					24
							3	9									
09	13650	X	11380	-0-	-2270	-0-	2177	1	9203	2	Y	-0-					24

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	20	1			5
09	14B2	EXT	498	-0-	498	498	20	1	393	2	Y	77					82
							85	9									

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	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
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	464	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	468	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	434	1	2786	2	N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	500	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	474	1	2760	2	N	-0-					-0-
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	522	1	2672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	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
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	459	1	3005	2	N	-0-			-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	518	1	3632	2	N	-0-			-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	501	1	3217	2	N	-0-			-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	443	1	2541	2	N	-0-			-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	484	1	2816	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	1953	-0-	-447	-0-	319	1	1634	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	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
04	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	107	1	1936	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	140	1	2383	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	117	1	1988	2	N	-0-			-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	144	1	2386	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2102	-0-	-595	-0-	112	1	1990	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	132	1	2291	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	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
04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-			-0-
05	9176	X	8814	-0-	-362	-0-	8814	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	8211	-0-	-309	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
07	9734	X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-			-0-
08	9734	X	8654	-0-	-1080	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
09	9420	X	8066	-0-	-1354	-0-	8066	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	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
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	2	N	-0-			-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	235	1	4014	2	N	-0-			-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	227	1	3861	2	N	-0-			-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	258	1	4271	2	N	-0-			-0-
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	372	1	6602	2	N	-0-			-0-
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	213	1	3684	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	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
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	135	1	2430	2	N	-0-			-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	129	1	2197	2	N	-0-			-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	133	1	2211	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	107	1	1892	2	N	-0-			-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	129	1	2238	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	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
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	N	-0-			-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	191	1	3257	2	N	-0-			-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	172	1	2916	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	183	1	3040	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	175	1	3023	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	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
04	7410	X	6979	-0-	-431	-0-	6979	2			Y	-0-					79
05	7657	X	6813	-0-	-844	-0-	6813	2			Y	-0-					79
06	DLQ G-10		7381	-0-	7381	7381	7381	2			Y	-0-					79
07	15546	X	8165	-0-	-7381	-0-	8165	2			Y	-0-					79
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			Y	-0-					79
*09	6600	X	5507	-0-	-1093	-0-	5507	2			Y	-0-					79

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	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
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	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
04	10650	X	9890	-0-	-760	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9797	-0-	-1208	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10253	-0-	-97	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8052	-0-	-2643	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
08	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
*09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	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
04	11070	X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	7454	-0-	-3799	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8088	-0-	-2802	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8142	-0-	-3018	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10330	-0-	-644	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
*09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	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
04	7980	X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7163	-0-	-711	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6391	-0-	-1319	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6533	-0-	-1434	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6359	-0-	-1608	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5508	-0-	-1962	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	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
04	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5821	-0-	-959	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	3979	-0-	-3027	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	3978	-0-	-5105	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6897	-0-	-1893	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	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
04	5040	X	3445	-0-	-1595	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4870	-0-	-338	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	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
04	16710	X	15585	-0-	-1125	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15397	-0-	-1870	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14770	-0-	-1940	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15300	-0-	-1626	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14833	-0-	-1628	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13706	-0-	-1894	-0-	13706	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	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
04	1230	X	607	-0-	-623	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	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
04	18300	X	16856	-0-	-1444	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	15557	-0-	-3136	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	14686	-0-	-3074	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	15079	-0-	-3273	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	13723	-0-	-4133	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12780	-0-	-4080	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	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
04	25920	X	22942	-0-	-2978	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24448	-0-	-2336	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	24032	-0-	-958	-0-	24032	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	21726	-0-	-4097	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	19527	-0-	-5056	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	15333	-0-	-8697	-0-	15333	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	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
04	19230	X	17968	-0-	-1262	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	18366	-0-	-1350	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17260	-0-	-1820	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17802	-0-	-1914	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18083	-0-	-1044	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17947	-0-	-23	-0-	17947	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	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
04	21630	X	20591	-0-	-1039	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	22265	-0-	-86	-0-	22265	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	17782	-0-	-3848	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	20158	-0-	-1666	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	20512	-0-	-1746	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	18585	-0-	-2955	-0-	18585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	18165	-0-	15065	15065	418	1	17747	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	20921	-0-	17921	32986	112	1	20809	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

04	810	X	119	-0-	-691	-0-	119	2			N	-0-			-0-
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-			-0-
07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-			-0-
08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	354	1	15008	2	N	-0-			-0-
*09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	99	1	18409	2	N	-0-			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	1	1	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	1639	2			Y	-0-			5
07	2668	X	1029	-0-	-1639	-0-	1029	2			Y	-0-			5
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2502	2	Y	2	7	1	-0-
							2	9							
*09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		281	-0-	281	281	166	1	115	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		708	-0-	708	989	340	1	368	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2212	-0-	2212	3201	301	1	1911	2	N	-0-			-0-
08	8073	X	4872	-0-	-3201	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
*09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	73	1	50	2	N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	73	1	79	2	N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	761	1	524	2	N	-0-			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	887	1	961	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5482	-0-	2382	2382	745	1	4737	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	12553	-0-	9453	11835	12553	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	18250	-0-	15250	27085	18250	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
07	14B2 EXT	2989	-0-	2989	2989	834	1	2154	2	Y	1					8
						1	9									
08	14B2 EXT	904	-0-	904	3893	898	2	6	9	Y	5					13
*09	14B2 EXT	746	-0-	746	4639	743	2	3	9	Y	3					16

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

04	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-				-0-
05	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-				-0-
06	25380	X	25326	-0-	-54	-0-	25326	2			N	-0-				-0-
07	26412	X	25716	-0-	-696	-0-	25716	2			N	-0-				-0-
08	26412	X	24911	-0-	-1501	-0-	24911	2			N	-0-				-0-
09	25560	X	22436	-0-	-3124	-0-	22436	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

04	14130	X	12449	-0-	-1681	-0-	12449	2			N	-0-				-0-
05	14446	X	10870	-0-	-3576	-0-	10870	2			N	-0-				-0-
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-				-0-
07	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-				-0-
08	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17335	2			N	-0-				-0-
*09	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			N	-0-				-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

04	14820	X	12651	-0-	-2169	-0-	12651	2			N	-0-				-0-
05	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	18996	2			N	-0-				-0-
06	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	18489	2			N	-0-				-0-
07	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-				-0-
08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	18458	2			N	-0-				-0-
*09	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

04	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-				-0-
05	17484	X	15844	-0-	-1640	-0-	15844	2			N	-0-				-0-
06	17160	X	14631	-0-	-2529	-0-	14631	2			N	-0-				-0-
07	17732	X	14972	-0-	-2760	-0-	14972	2			N	-0-				-0-
08	17732	X	14803	-0-	-2929	-0-	14803	2			N	-0-				-0-
09	16950	X	13784	-0-	-3166	-0-	13784	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	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
04	12870	X	10681	-0-	-2189	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12806	-0-	-64	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
07	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11766	-0-	-1781	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10758	-0-	-2352	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	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
04	12030	X	10659	-0-	-1371	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8880	-0-	-3210	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	4923	-0-	-7570	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	7822	-0-	-4702	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	7941	-0-	-4179	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	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
04	14310	X	13403	-0-	-907	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13165	-0-	-1188	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12251	-0-	-1639	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13138	-0-	-1215	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12670	-0-	-1497	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10269	-0-	-3141	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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	6941	-0-	6941	6941	608 19	1 9	6314	2	Y	17	17	1			-0-
09	14B2	EXT	4902	-0-	4902	11843	4902	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	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
04	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1799	-0-	-661	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1823	-0-	-937	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	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
04	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17738	-0-	-1668	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18304	-0-	-1616	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	16905	-0-	-3927	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	18148	-0-	-2684	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	17410	-0-	-2750	-0-	17410	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

04	4230	X	439	-0-	-3791	-0-	120	1	319	2	Y	-0-					75
05	4371	X	994	-0-	-3377	-0-	260	1	732	2	Y	2					77
							2	9									
06	5040	X	1917	-0-	-3123	-0-	432	1	1485	2	Y	-0-					77
07	5208	X	2987	-0-	-2221	-0-	680	1	2307	2	Y	-0-					77
08	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	745	1	2425	2	Y	-0-					77
*09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	665	1	2412	2	Y	-0-					77

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1342	1	3573	2	Y	28					140
							31	9									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1250	1	3518	2	Y	4					144
							4	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1030	1	3542	2	Y	52					196
							57	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	831	1	2818	2	Y	-0-					196
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	765	1	2490	2	Y	-0-					196
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	797	1	2889	2	Y	34					230
							37	9									

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
07	219	X	123	-0-	-96	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	778	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	184	1	345	2	Y	-0-					99

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					62
07	14B2 EXT		1489	-0-	1489	1764	838	1	651	2	Y	-0-					62
08	14B2 EXT		4883	-0-	4883	6647	4883	2			Y	-0-					62
*09	21255	X	14608	-0-	-6647	-0-	5084	1	9524	2	Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62	7		-0-
05	T. A.		2600	-0-	2600	2600	2550	2	50	9	Y	45					45
06	T. A.		3240	-0-	3240	5840	635	1	2605	2	Y	-0-					45
07	9485	X	3645	-0-	-5840	-0-	798	1	2847	2	Y	-0-					45
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			Y	-0-					45
*09	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	2421	2			Y	-0-					45

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	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
04	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10640	-0-	-2008	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	8129	-0-	-4111	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11348	-0-	-1207	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10212	-0-	-1218	-0-	10212	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	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
04	34620	X	-0-	-0-	-34620	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	148	1	14411	2	N	-0-					-0-
08	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	724	1	32217	2	N	-0-					-0-
*09	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	607	1	32362	2	N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	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
04	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	333	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5908	-0-	-1501	-0-	327	1	5581	2	N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	368	1	6248	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	363	1	6016	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6559	-0-	-13	-0-	350	1	6209	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5979	-0-	-651	-0-	327	1	5652	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	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
04	4860	X	4812	-0-	-48	-0-	288	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4775	-0-	-247	-0-	298	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	288	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	298	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	298	1	4352	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	288	1	3889	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	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
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	224	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	233	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	227	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	251	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	156	1	2771	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	208	1	3602	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	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
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7307	-0-	-1094	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
*09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	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
04	16470	X	12654	-0-	-3816	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14546	-0-	-1760	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	15103	-0-	-17	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
08	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
*09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	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
04	8430	X	6059	-0-	-2371	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6070	-0-	-1618	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5574	-0-	-1146	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5262	-0-	-1434	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4805	-0-	-1550	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	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
04	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
05	24052	X	24052	-0-	-0-	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23179	-0-	-4121	-0-	23179	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	22301	-0-	-5909	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	21052	-0-	-7158	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	18876	-0-	-5934	-0-	18876	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	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
04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	4537	2			N	-0-					165
05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	4371	2	26	9	N	24	164	1			25
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	4206	2			N	-0-					25
07	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	4495	2			N	-0-					25
08	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4627	2	3	9	N	3					28
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8					36

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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		560	-0-	560	560	560	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1271	-0-	1271	1831	1271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2708	-0-	2708	2708	1737	1	971	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2694	-0-	2694	5402	950	1	1744	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3965	-0-	3965	9367	3965	2			N	-0-					-0-
*09	20031	X	10664	-0-	-9367	-0-	10664	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12632	-0-	9532	9532	12632	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	17424	-0-	14424	23956	17424	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17997	-0-	14897	38853	17997	2			N	-0-					-0-
08	57222	X	18369	-0-	-38853	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
*09	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	19934	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

04	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	731	1	18594	2	Y	-0-	51	1			325
05	12214	X	11969	-0-	-245	-0-	1007	1	10962	2	Y	-0-					325
06	DLQ G-10		10322	-0-	10322	10322	981	1	9341	2	Y	-0-					325
07	21522	X	11200	-0-	-10322	-0-	1114	1	10086	2	Y	-0-					325
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	1144	1	10248	2	Y	-0-	86	1			239
*09	10260	X	9714	-0-	-546	-0-	977	1	8737	2	Y	-0-					239

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		149	-0-	149	149	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		318	-0-	318	467	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	467					Y	-0-					-0-
08	550	X	83	-0-	-467	-0-	8	1	69	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

04	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	527	1	13408	2	Y	-0-	135	1	263	7	66
05	13423	X	11565	-0-	-1858	-0-	973	1	10592	2	Y	-0-					66
06	13350	X	10984	-0-	-2366	-0-	1044	1	9940	2	Y	-0-					66
07	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	1038	1	9400	2	Y	-0-					66
08	13795	X	10499	-0-	-3296	-0-	1048	1	9387	2	Y	58	89	1			35
							64	9									
*09	13350	X	9650	-0-	-3700	-0-	958	1	8569	2	Y	112					147
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	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
04	T. A.		-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	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
*08	114	K	-0-	-0-	-114	114					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	862	-0-	862	976	862	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			Y	-0-					24
05	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					24
06	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			Y	-0-					24
07	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	2618	2			Y	-0-					24
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			Y	-0-					24
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					24

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

04	10440	X	9035	-0-	-1405	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9859	-0-	-805	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9709	-0-	-955	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8413	-0-	-1445	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10125	-0-	-615	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

04	77		77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		861	-0-	861	861	510	1	351	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	748	-0-	748	1609	359	1	389	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	691	-0-	691	2300	94	1	597	2	N	-0-					-0-
08	3002	X	702	-0-	-2300	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

04	5640	X	5357	-0-	-283	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3980	-0-	-1569	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

04	16860	X	15361	-0-	-1499	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15801	-0-	-1218	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14808	-0-	-1662	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15504	-0-	-1174	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13661	-0-	-2583	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	10712	-0-	-4648	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					51
07	14B2	EXT	96	-0-	96	141	54	1	42	2	Y	-0-					51
08	14B2	EXT	226	-0-	226	367	226	2			Y	-0-					51
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					51

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

04	9570	X	8817	-0-	-753	-0-	8817	2			Y	-0-	101	7			114
05	9889	X	8952	-0-	-937	-0-	8952	2			Y	-0-					114
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			Y	-0-					114
07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14650	2	136	9	Y	124	177	1			61
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14431	2	15	9	Y	14					75
*09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			Y	-0-					75

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

04	5370	X	4981	-0-	-389	-0-	261	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4985	-0-	-564	-0-	276	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	262	1	4457	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4802	-0-	-344	-0-	273	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4779	-0-	-553	-0-	255	1	4524	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4880	-0-	-100	-0-	267	1	4613	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-	11	7			11
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		3755	-0-	3755	3755	3744	2	11	9	Y	10					21
08	T. A.		5223	-0-	5223	8978	5216	2	7	9	Y	6					27
09	T. A.		3524	-0-	3524	12502	3524	2			Y	-0-					27

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	11828	-0-	8828	8828	63	1	11765	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

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-
09	T. A.		16456	-0-	16456	16456	88	1	16368	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	447	1	18935	2	N	-0-					-0-
*09	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	105	1	19449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	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
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	49	1	2072	2	N	-0-			-0-
*09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	37	1	6908	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

04	12450	X	2	-0-	-12448	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	731	1	126	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

04	12300	X	10099	-0-	-2201	-0-	10099	2			N	-0-			-0-
05	12276	X	11571	-0-	-705	-0-	11571	2			N	-0-			-0-
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-			-0-
07	11563	X	9197	-0-	-2366	-0-	9197	2			N	-0-			-0-
08	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	10763	2			N	-0-			-0-
*09	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	1716	-0-	-1074	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	1774	-0-	-3744	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	1820	-0-	-3698	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	1955	-0-	-3385	-0-	1955	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

04	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	2			N	-0-			-0-
05	18228	X	14098	-0-	-4130	-0-	14098	2			N	-0-			-0-
06	17640	X	14548	-0-	-3092	-0-	14548	2			N	-0-			-0-
07	18228	X	15876	-0-	-2352	-0-	15876	2			N	-0-			-0-
08	16058	X	15793	-0-	-265	-0-	15793	2			N	-0-			-0-
09	15180	X	14908	-0-	-272	-0-	14908	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	3173	-0-	-1229	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	709	-0-	-3551	-0-	709	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	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
04	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	27860	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	27534	-0-	-3063	-0-	27534	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	24424	-0-	-7076	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	23228	-0-	-9322	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	12606	-0-	-19944	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
09	27870	X	17663	-0-	-10207	-0-	17663	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

04	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
05	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	21384	-0-	-1116	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	21378	-0-	-2058	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	20607	-0-	-2829	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	18244	-0-	-4436	-0-	18244	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	304	-0-	-215	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

04	13290	X	12781	-0-	-509	-0-	12781	2			Y	-0-					181
05	13702	X	12314	-0-	-1388	-0-	12314	2			Y	-0-	176	1			5
06	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13800	2	28	9	Y	25					30
07	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			Y	-0-					30
08	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-					30
*09	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			Y	-0-					30

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

04	10530	X	9318	-0-	-1212	-0-	9318	2			Y	-0-	10	1			40
05	10292	X	9802	-0-	-490	-0-	9715	2	87	9	Y	79	119	1			-0-
06	DLQ G-10		9524	-0-	9524	9524	9524	2			Y	-0-					-0-
07	19648	X	10124	-0-	-9524	-0-	10124	2			Y	-0-					-0-
08	9672	X	9337	-0-	-335	-0-	9337	2			Y	-0-					-0-
*09	9360	X	9226	-0-	-134	-0-	584	1	8608	2	Y	31					31
							34	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

04	4080	X	4041	-0-	-39	-0-	4010	2	31	9	Y	28	41	1			-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4050	2	75	9	Y	68					68
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					68
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	271	1	3912	2	Y	45	46	1			67
							50	9									
*09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	298	1	4324	2	Y	37					104
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	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
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	591	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	623	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5471	-0-	-49	-0-	603	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5484	-0-	-251	-0-	621	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	598	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5034	-0-	-516	-0-	575	1	4459	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	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
04	14130	X	12579	-0-	-1551	-0-	493	1	12086	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12990	-0-	-1208	-0-	501	1	12489	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12033	-0-	-1707	-0-	482	1	11551	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12826	-0-	-1031	-0-	632	1	12194	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12795	-0-	-566	-0-	682	1	12113	2	N	-0-					-0-
*09	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	722	1	11973	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	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
04	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	437	1	7897	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8948	-0-	-352	-0-	495	1	8453	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8654	-0-	-346	-0-	481	1	8173	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8595	-0-	-705	-0-	489	1	8106	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8739	-0-	-840	-0-	467	1	8272	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8511	-0-	-159	-0-	465	1	8046	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	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
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	540	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	552	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	505	1	3688	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	540	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	558	1	4613	2	N	-0-					-0-
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	605	1	5490	2	N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	46	7			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
07	581	N	465	-0-	-116	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					2
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	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
04	7560	X	6817	-0-	-743	-0-	597	1	6220	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6817	-0-	-871	-0-	599	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6269	-0-	-1081	-0-	586	1	5683	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	668	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6875	-0-	-472	-0-	721	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	714	1	5622	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	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
04	55920	X	32216	-0-	-23704	-0-	32216	2			N	-0-					-0-
05	57784	X	39612	-0-	-18172	-0-	39612	2			N	-0-					-0-
06	55920	X	45248	-0-	-10672	-0-	45248	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	40205	-0-	-8248	-0-	409	1	39796	2	N	-0-					-0-
08	39618	X	35304	-0-	-4314	-0-	776	1	34528	2	N	-0-					-0-
09	45240	X	37466	-0-	-7774	-0-	689	1	36777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-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		8322	-0-	8322	8322	8322	2			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		11054	-0-	11054	19376	11036	2	18	9	Y	16					16

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	135	7			5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					5
*07	1340	N	1053	-0-	-287	-0-	1053	2			Y	-0-					5
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					5
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	2	Y	-0-					5

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

04	4290	X	2653	-0-	-1637	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2689	-0-	-1651	-0-	104	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2468	-0-	-1732	-0-	99	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2466	-0-	-1533	-0-	122	1	2344	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	120	1	2134	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1985	-0-	-655	-0-	113	1	1872	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

04	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	1161	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1190	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	124	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	203	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	212	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	217	1	3593	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

04	1440	X	507	-0-	-933	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	69	1	6726	2	N	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	96	1	4263	2	N	-0-					-0-
*09	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	224	1	11972	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

04	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	221	1	21455	2	N	-0-					-0-
08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	763	1	33946	2	N	-0-					-0-
*09	36169	X	36169	-0-	-0-	-0-	666	1	35503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	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
04	3390	X	2768	-0-	-622	-0-	1112	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	1158	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	1112	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	1176	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	1178	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	1130	1	1431	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	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
04	5970	X	5311	-0-	-659	-0-	279	1	5032	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	303	1	5166	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4497	-0-	-1473	-0-	250	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	300	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5523	-0-	-336	-0-	295	1	5228	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4415	-0-	-895	-0-	241	1	4174	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	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
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	301	1	5445	2	N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	343	1	5850	2	N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	338	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	340	1	5641	2	N	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	321	1	5700	2	N	-0-					-0-
*09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	522	1	4503	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	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
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	419	1	7570	2	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	192	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	379	1	6437	2	N	-0-					-0-
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	336	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	373	1	6618	2	N	-0-					-0-
*09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	405	1	6997	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	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
04	9210	X	6680	-0-	-2530	-0-	350	1	6330	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9382	-0-	-135	-0-	519	1	8863	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7448	-0-	-1762	-0-	414	1	7034	2	N	-0-					-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	446	1	7392	2	N	-0-					-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	400	1	7092	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7044	-0-	-2046	-0-	385	1	6659	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	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
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	314	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	308	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3961	-0-	-869	-0-	220	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	336	1	5568	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	256	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3329	-0-	-1501	-0-	182	1	3147	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	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
04	6300	X	5617	-0-	-683	-0-	295	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5872	-0-	-762	-0-	325	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	310	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	289	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4810	-0-	-1452	-0-	257	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5169	-0-	-501	-0-	283	1	4886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	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
04	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
05	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17616	-0-	-2094	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17243	-0-	-3124	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	19050	-0-	-1317	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15358	-0-	-2792	-0-	15358	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	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
04	17100	X	16969	-0-	-131	-0-	16914	2	55	9	Y	50	109	1			20
05	17577	X	16837	-0-	-740	-0-	16837	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		15712	-0-	15712	15712	15693	2	19	9	Y	17					37
07	31966	X	16254	-0-	-15712	-0-	16185	2	69	9	Y	63					100
08	17918	X	13893	-0-	-4025	-0-	13893	2			Y	-0-					100
*09	16980	X	15964	-0-	-1016	-0-	15964	2			Y	-0-					100

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	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
04	19800	X	18516	-0-	-1284	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	11194	-0-	-8987	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	7825	-0-	-11705	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	1316	-0-	-18865	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					-0-
09	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	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
04	4860	X	3431	-0-	-1429	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3365	-0-	-2308	-0-	130	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	185	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4278	-0-	-1395	-0-	211	1	4067	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	296	1	5248	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3634	-0-	-986	-0-	207	1	3427	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	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
04	10230	X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9158	-0-	-1413	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8841	-0-	-729	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8473	-0-	-1199	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8538	-0-	-1258	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8122	-0-	-1088	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	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
04	10110	X	9953	-0-	-157	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10214	-0-	-233	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9435	-0-	-435	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10114	-0-	-426	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10027	-0-	-513	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9455	-0-	-505	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	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
04	9810	X	8994	-0-	-816	-0-	352	1	8642	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9163	-0-	-664	-0-	354	1	8809	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8004	-0-	-1416	-0-	321	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	449	1	8657	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9267	-0-	-95	-0-	494	1	8773	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7913	-0-	-1087	-0-	450	1	7463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	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
04	7		7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-
09	14B2	EXT	4381	-0-	4381	4381	4381	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	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
04	1		1	-0-	-0-	8	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	T. A.		64	-0-	64	72	64	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	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
04	13500	X	9565	-0-	-3935	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
07	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12076	-0-	-1533	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
*09	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	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
04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
05	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14276	-0-	-2644	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14209	-0-	-3275	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15123	-0-	-2361	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	13529	-0-	-2701	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	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
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9609	-0-	-2667	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10635	-0-	-1245	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10313	-0-	-1963	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
*09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	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
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10804	-0-	-2576	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10931	-0-	-2895	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	7802	-0-	-6024	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	6614	-0-	-5926	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

04	12030	X	10830	-0-	-1200	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10716	-0-	-1653	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10362	-0-	-1368	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10396	-0-	-1539	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10386	-0-	-1115	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9837	-0-	-993	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

04	13380	X	9992	-0-	-3388	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	10571	-0-	-2728	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11650	-0-	-950	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	9556	-0-	-3464	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10124	-0-	-447	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10960	-0-	-680	-0-	10960	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

04	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18752	-0-	-933	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17316	-0-	-2454	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	18654	-0-	-2178	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	18189	-0-	-2643	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	16711	-0-	-3449	-0-	16711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

04	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	24325	2			N	-0-					-0-
05	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	19799	-0-	-5371	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	16393	-0-	-9616	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	13259	-0-	-12750	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
*09	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	27129	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

04	29040	X	17308	-0-	-11732	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	18243	-0-	-10525	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	14227	-0-	-10163	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	14571	-0-	-7222	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	11585	-0-	-7635	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
*09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	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
04	2880	X	1325	-0-	-1555	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1064	-0-	-1509	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	196	-0-	-1634	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	177	-0-	-1652	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

04	24000	X	21220	-0-	-2780	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21982	-0-	-2167	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	22157	-0-	-1213	-0-	22157	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	22567	-0-	-869	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	19266	-0-	-2868	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	19950	-0-	-2220	-0-	19950	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

04	19320	X	17300	-0-	-2020	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15240	-0-	-3887	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14652	-0-	-2988	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	12709	-0-	-5519	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15231	-0-	-2997	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16399	-0-	-911	-0-	16399	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

04	20340	X	18524	-0-	-1816	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	18362	-0-	-2067	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17787	-0-	-1983	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	19586	-0-	-378	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18045	-0-	-1547	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16700	-0-	-1810	-0-	16700	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	79	1			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		484	-0-	484	484	443	2	41	9	Y	37					37
07	1008	N	524	-0-	-484	-0-	455	2	69	9	Y	63					100
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					100
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					100

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

04	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			Y	-0-					28
05	13051	X	12646	-0-	-405	-0-	12646	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		12342	-0-	12342	12342	12342	2			Y	-0-					28
07	28441	X	16099	-0-	-12342	-0-	16099	2			Y	-0-					28
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			Y	-0-					28
*09	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	81	1	15272	2	Y	47					75
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	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
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	260	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	241	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	260	1	4604	2	N	-0-					-0-
*09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	201	1	3475	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	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
04	2760	X	1778	-0-	-982	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	116	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1768	-0-	-992	-0-	98	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	112	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	108	1	1922	2	N	-0-					-0-
*09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	130	1	2249	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	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
04	7590	X	6226	-0-	-1364	-0-	327	1	5899	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7062	-0-	-781	-0-	391	1	6671	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6734	-0-	-466	-0-	374	1	6360	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6875	-0-	-379	-0-	391	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6988	-0-	-142	-0-	373	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6629	-0-	-211	-0-	362	1	6267	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	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
04	6810	X	6271	-0-	-539	-0-	329	1	5942	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6347	-0-	-690	-0-	351	1	5996	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	339	1	5763	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	340	1	5641	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5772	-0-	-1017	-0-	308	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6079	-0-	-191	-0-	332	1	5747	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	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
04	14460	X	14351	-0-	-109	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14118	-0-	-824	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12650	-0-	-1690	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12690	-0-	-2128	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	12923	-0-	-1895	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12409	-0-	-1931	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	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
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	296	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	314	1	5361	2	N	-0-					-0-
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	304	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	296	1	4905	2	N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	273	1	4836	2	N	-0-					-0-
*09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	258	1	4461	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

04	11040	X	10379	-0-	-661	-0-	909	1	9470	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	9906	-0-	-1502	-0-	871	1	9035	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9824	-0-	-1186	-0-	919	1	8905	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10530	-0-	-661	-0-	1018	1	9512	2	N	-0-					-0-
08	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	1204	1	10268	2	N	-0-					-0-
*09	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1572	1	12386	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

04	15240	X	13146	-0-	-2094	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	11779	-0-	-3318	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11185	-0-	-3395	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	11147	-0-	-3609	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	10536	-0-	-3817	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	7975	-0-	-5165	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

04	28920	X	20943	-0-	-7977	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	13593	-0-	-12974	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	11636	-0-	-14074	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	11035	-0-	-15532	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	18601	-0-	-7191	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
*09	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

04	41040	X	33078	-0-	-7962	-0-	33078	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	31553	-0-	-1927	-0-	31553	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	28096	-0-	-5114	-0-	28096	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	28755	-0-	-5562	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	27889	-0-	-6428	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	28870	-0-	-4220	-0-	28870	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

04	15330	X	11692	-0-	-3638	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15151	-0-	-535	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13920	-0-	-1260	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13456	-0-	-1362	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13760	-0-	-1399	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
*09	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4670	-0-	-430	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4859	-0-	-1527	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3213	-0-	-3173	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1882	-0-	-4298	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	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
04	14640	X	13129	-0-	-1511	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10959	-0-	-2898	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	6519	-0-	-6681	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	9738	-0-	-3902	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10260	-0-	-3318	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12135	-0-	-1005	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

04	30720	X	19974	-0-	-10746	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	23705	-0-	-6334	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
06	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	26073	2			N	-0-					-0-
07	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
08	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-	25271	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	24956	-0-	-1114	-0-	24956	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

04	11610	X	8175	-0-	-3435	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	4087	-0-	-9398	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
07	13485	X	373	-0-	-13112	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7286	-0-	-904	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

04	42540	X	28842	-0-	-13698	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	25705	-0-	-5109	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	21932	-0-	-7888	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	18009	-0-	-12805	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	16196	-0-	-14525	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	15717	-0-	-13113	-0-	15717	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

04	33390	X	19271	-0-	-14119	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	14708	-0-	-15641	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
07	35737	X	35737	-0-	-0-	-0-	35737	2			N	-0-					-0-
08	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
*09	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	32598	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

04	14880	X	14339	-0-	-541	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12953	-0-	-2423	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13572	-0-	-1308	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13580	-0-	-1331	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14087	-0-	-731	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13618	-0-	-722	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	684	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3052	-0-	-730	-0-	707	1	2345	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2932	-0-	-728	-0-	684	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	707	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	707	1	2450	2	N	-0-					-0-
*09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	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
04	12780	X	11691	-0-	-1089	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11525	-0-	-1185	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9961	-0-	-2339	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11955	-0-	-755	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8842	-0-	-3465	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	5172	-0-	-6528	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	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
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
08	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
*09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	20213	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	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
04	16860	X	16191	-0-	-669	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15223	-0-	-2199	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	14489	-0-	-2371	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	14155	-0-	-3236	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	13477	-0-	-3511	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	11540	-0-	-4660	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	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
04	18720	X	17755	-0-	-965	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17455	-0-	-1052	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16575	-0-	-1335	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16437	-0-	-2070	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	15665	-0-	-2687	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	14272	-0-	-3488	-0-	14272	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	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
04	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9983	-0-	6883	6883	9983	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13941	-0-	10941	17824	13941	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13193	-0-	10093	27917	13193	2			N	-0-					-0-
08	40336	X	12419	-0-	-27917	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
*09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	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
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-
09	14B2 EXT		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	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
04	750	X	-0-	-0-	-750	-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-
*09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

04	9360	X	8110	-0-	-1250	-0-	710	1	7400	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8992	-0-	-246	-0-	790	1	8202	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6482	-0-	-2308	-0-	606	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8381	-0-	-702	-0-	810	1	7571	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	4843	-0-	-4147	-0-	508	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	103	1	352	2	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	662	1	161	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	12853	-0-	9853	9853	12853	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

04	16980	X	609	-0-	-16371	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
07	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					-0-
08	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
*09	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

04	7500	X	7244	-0-	-256	-0-	7244	2			N	-0-					92
05	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7261	2	77	9	N	70	131	1			31
06	7500	X	7266	-0-	-234	-0-	7254	2	12	9	N	11					42
07	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7173	2	24	9	N	22					64
08	7471	X	7235	-0-	-236	-0-	7211	2	24	9	N	22					86
09	7260	X	6989	-0-	-271	-0-	6986	2	3	9	N	3					89

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

04	9090	X	7054	-0-	-2036	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7321	-0-	-2072	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	361	-0-	-7889	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	5463	-0-	-1617	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					10
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					10
08	T. A.		1521	-0-	1521	1702	1521	2			Y	-0-					10
*09	T. A.		3221	-0-	3221	4923	3221	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

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-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

04	3		3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

04	5580	X	494	-0-	-5086	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-			-0-
06	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
08	11191	X	7080	-0-	-4111	-0-	7080	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	7589	-0-	-3241	-0-	7589	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	848	1	206	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

04	58800	X	43722	-0-	-15078	-0-	43722	2			N	-0-			-0-
05	55428	X	44032	-0-	-11396	-0-	44032	2			N	-0-			-0-
06	53640	X	2187	-0-	-51453	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
07	48639	X	-0-	-0-	-48639	-0-					N	-0-			-0-
08	45322	X	-0-	-0-	-45322	-0-					N	-0-			-0-
09	43710	X	26940	-0-	-16770	-0-	26940	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	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
04	9180	X	1650	-0-	-7530	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	1189	-0-	-8297	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	2703	-0-	-4587	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3272	-0-	-4261	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4025	-0-	-2640	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					23
06	14B2 EXT		935	-0-	935	1257	935	2			Y	-0-					23
07	1990	X	733	-0-	-1257	-0-	733	2			Y	-0-					23
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					23
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	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
04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			Y	-0-	101	1			37
05	14570	X	14378	-0-	-192	-0-	14348	2	30	9	Y	27	30	1			34
06	DLQ G-10		14180	-0-	14180	14180	14133	2	47	9	Y	43					77
07	28959	X	14779	-0-	-14180	-0-	14744	2	35	9	Y	32					109
08	14601	X	14468	-0-	-133	-0-	14425	2	43	9	Y	39					148
*09	14130	X	14043	-0-	-87	-0-	14020	2	23	9	Y	21	116	1			53

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	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
04	15720	X	14896	-0-	-824	-0-	14890	2	6	9	Y	5	81	1			19
05	16337	X	13154	-0-	-3183	-0-	13104	2	50	9	Y	45	28	1			36
06	DLQ G-10		12125	-0-	12125	12125	12112	2	13	9	Y	12					48
07	25431	X	13306	-0-	-12125	-0-	13302	2	4	9	Y	4					52
08	13454	X	12799	-0-	-655	-0-	12787	2	12	9	Y	11					63
*09	13020	X	12347	-0-	-673	-0-	12343	2	4	9	Y	4	67	1			-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					24
07	490	X	292	-0-	-198	-0-	292	2			Y	-0-					24
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					24
*09	3000	N	5222	-0-	2222	2222	5174	2	48	9	Y	44					68

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	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
04	10200	X	9695	-0-	-505	-0-	9695	2			Y	-0-					69
05	10540	X	9707	-0-	-833	-0-	9699	2	8	9	Y	7	76	1			-0-
06	10200	X	9570	-0-	-630	-0-	9519	2	51	9	Y	46					46
07	10447	X	9814	-0-	-633	-0-	9814	2			Y	-0-					46
08	10013	X	9555	-0-	-458	-0-	9514	2	41	9	Y	37	78	1			5
09	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	9063	2			Y	-0-					5

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	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
04	23400	X	23284	-0-	-116	-0-	23284	2			N	-0-	33	7			14
05	23839	X	23417	-0-	-422	-0-	23417	2			N	-0-					14
06	22680	X	22572	-0-	-108	-0-	22569	2	3	9	N	3					17
07	24056	X	23147	-0-	-909	-0-	23147	2			N	-0-					17
08	24056	X	23269	-0-	-787	-0-	23269	2			N	-0-					17
*09	23280	X	21640	-0-	-1640	-0-	21638	2	2	9	N	2					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	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
04	5820	X	5225	-0-	-595	-0-	5225	2			Y	-0-					13
05	5766	X	5542	-0-	-224	-0-	5542	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		6466	-0-	6466	6466	6466	2			Y	-0-					13
07	13367	X	6901	-0-	-6466	-0-	6901	2			Y	-0-					13
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			Y	-0-					13
*09	6480	X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2			Y	-0-					13

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	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
04	6150	X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			Y	-0-					31
05	6355	X	6300	-0-	-55	-0-	6300	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		6271	-0-	6271	6271	6271	2			Y	-0-					31
07	13104	X	6833	-0-	-6271	-0-	6833	2			Y	-0-					31
08	6324	X	6307	-0-	-17	-0-	6306	2	1	9	Y	1					32
*09	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	54	1	10247	2	Y	-0-					32

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3940	-0-	3940	3940	3940	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	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
04	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	25203	-0-	-0-	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
06	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	2			N	-0-					-0-
07	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	27007	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
*09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	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
04	7920	X	5852	-0-	-2068	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4148	-0-	-1372	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	2310	-0-	-3735	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	1047	-0-	-4998	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	893	-0-	-4957	-0-	893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	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
04	13740	X	12339	-0-	-1401	-0-	484	1	11855	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12679	-0-	-1519	-0-	489	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	11828	-0-	-1612	-0-	474	1	11354	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12416	-0-	-1131	-0-	612	1	11804	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11651	-0-	-1555	-0-	621	1	11030	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10169	-0-	-2161	-0-	578	1	9591	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	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
04	16830	X	14191	-0-	-2639	-0-	14191	2			Y	-0-	30	7			87
05	18073	X	14186	-0-	-3887	-0-	14186	2			Y	-0-	87	1			-0-
06	17490	X	14144	-0-	-3346	-0-	14144	2			Y	-0-					-0-
07	18073	X	16009	-0-	-2064	-0-	16000	2	9	9	Y	8					8
08	16399	X	14243	-0-	-2156	-0-	14242	2	1	9	Y	1					9
*09	14190	X	13702	-0-	-488	-0-	13689	2	13	9	Y	12					21

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	181	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	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
04	2		2	-0-	-0-	6	2	2			Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	11	1			10
06	T. A.		788	-0-	788	794	788	2			Y	-0-					10
07	T. A.		1711	-0-	1711	2505	1711	2			Y	-0-					10
08	T. A.		2604	-0-	2604	5109	2604	2			Y	-0-					10
*09	7528	X	2419	-0-	-5109	-0-	2419	2			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		474	-0-	474	493	474	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		537	-0-	537	1030	537	2			N	-0-					-0-
08	1030	X	-0-	-0-	-1030	-0-					N	-0-					-0-
*09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	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
04	13020	X	11398	-0-	-1622	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6630	-0-	-4065	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	964	-0-	-9686	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	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
04	14460	X	12213	-0-	-2247	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
05	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
06	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
07	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13703	-0-	-2820	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	11522	-0-	-7708	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	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
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	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
04	18750	X	18519	-0-	-231	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15566	-0-	-3809	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	12170	-0-	-5890	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	7945	-0-	-11182	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	5982	-0-	-13145	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	6650	-0-	-11860	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	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
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	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
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	926	1	7791	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	971	1	7947	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8029	-0-	-1301	-0-	322	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8828	-0-	-813	-0-	435	1	8393	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9142	-0-	-313	-0-	487	1	8655	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8367	-0-	-363	-0-	476	1	7891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	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
04	22620	X	19428	-0-	-3192	-0-	19428	2		N	-0-			-0-
05	21018	X	19222	-0-	-1796	-0-	19222	2		N	-0-			-0-
06	20340	X	18677	-0-	-1663	-0-	18677	2		N	-0-			-0-
07	21018	X	19005	-0-	-2013	-0-	19005	2		N	-0-			-0-
08	20088	X	14859	-0-	-5229	-0-	14859	2		N	-0-			-0-
09	19440	X	15593	-0-	-3847	-0-	15593	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

04	17520	X	15332	-0-	-2188	-0-	15332	2		N	-0-			-0-
05	17608	X	14042	-0-	-3566	-0-	14042	2		N	-0-			-0-
06	17040	X	11890	-0-	-5150	-0-	11890	2		N	-0-			-0-
07	17608	X	14972	-0-	-2636	-0-	14972	2		N	-0-			-0-
08	16740	X	15256	-0-	-1484	-0-	15256	2		N	-0-			-0-
09	15330	X	14618	-0-	-712	-0-	14618	2		N	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			10
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			10
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			10
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			10

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

04	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
06	3390	X	2813	-0-	-577	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	2639	-0-	-864	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	2451	-0-	-1052	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	2265	-0-	-1035	-0-	2265	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

04	9210	X	5264	-0-	-3946	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
05	13113	X	1194	-0-	-11919	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
06	13800	X	1431	-0-	-12369	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
07	14260	X	1598	-0-	-12662	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
08	14260	X	8954	-0-	-5306	-0-	8954	2		N	-0-			-0-
*09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2		N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

04	4020	X	2	-0-	-4018	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2		N	-0-			-0-
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-			-0-
*09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	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
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	3940	-0-	-4940	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	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
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	3675	-0-	-1409	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	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
04	34050	X	28729	-0-	-5321	-0-	28729	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	27357	-0-	-7704	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	26719	-0-	-6341	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	29242	-0-	-4672	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	30600	-0-	-2105	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	26465	-0-	-2275	-0-	26465	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	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
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
05	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
07	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	12278	-0-	-7934	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	13688	-0-	-9892	-0-	13688	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	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
04	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	1423	-0-	-10037	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
08	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
*09	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	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
04	20550	X	17451	-0-	-3099	-0-	17451	2			N	-0-	6	7			69
05	19251	X	17119	-0-	-2132	-0-	17119	2			N	-0-					69
06	18420	X	16795	-0-	-1625	-0-	16795	2			N	-0-					69
07	19034	X	16281	-0-	-2753	-0-	16274	2	7	9	N	6					75
08	18445	X	16585	-0-	-1860	-0-	16585	2			N	-0-					75
*09	17460	X	16457	-0-	-1003	-0-	16457	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	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
04	16500	X	13427	-0-	-3073	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12772	-0-	-4278	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
07	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
08	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
*09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	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
04	16050	X	14856	-0-	-1194	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14730	-0-	-1700	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13545	-0-	-2355	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13207	-0-	-3223	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13214	-0-	-2844	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12537	-0-	-2313	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	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
04	13650	X	7631	-0-	-6019	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5528	-0-	-6345	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	7989	-0-	-2511	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8326	-0-	-2524	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	7274	-0-	-3421	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6150	-0-	-1830	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	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
04	23310	X	19815	-0-	-3495	-0-	19815	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	17152	-0-	-6594	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	17428	-0-	-5222	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	18793	-0-	-3682	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	17520	-0-	-4955	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	16812	-0-	-3018	-0-	16812	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	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
04	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
07	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
08	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
*09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	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
04	11310	X	8457	-0-	-2853	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
08	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13645	-0-	-95	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	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
04	29100	X	21965	-0-	-7135	-0-	21965	2			Y	-0-					43
05	31279	X	23296	-0-	-7983	-0-	23229	2	67	9	Y	61	58	1			46
06	30270	X	21067	-0-	-9203	-0-	21022	2	45	9	Y	41	53	1			34
07	31279	X	20578	-0-	-10701	-0-	20548	2	30	9	Y	27					61
08	25110	X	20394	-0-	-4716	-0-	20368	2	26	9	Y	24	66	1			19
*09	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			Y	-0-					19

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		2094	-0-	2094	2094	2094	2			Y	-0-					67
08	14B2 EXT		2370	-0-	2370	4464	2370	2			Y	-0-					67
*09	14B2 EXT		2609	-0-	2609	7073	2609	2			Y	-0-					67

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		135	-0-	135	136	135	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
07	T. A.		321	-0-	321	457	321	2			N	-0-					-0-
08	834	X	377	-0-	-457	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	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
04	15030	X	13630	-0-	-1400	-0-	534	1	13096	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	14138	-0-	-1145	-0-	546	1	13592	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13522	-0-	-1148	-0-	542	1	12980	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14619	-0-	-540	-0-	721	1	13898	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	14613	-0-	-143	-0-	779	1	13834	2	N	-0-					-0-
*09	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	787	1	13056	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	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
04	14070	X	13325	-0-	-745	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13675	-0-	-554	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
06	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13965	-0-	-264	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13561	-0-	-606	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	10707	-0-	-3693	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					50
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-	11	1			39
06	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	2			Y	-0-					39
07	1233	N	619	-0-	-614	-0-	619	2			Y	-0-					39
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	2	1			37
*09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	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
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-
09	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	9	7			11
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					11
07	T. A.		218	-0-	218	289	218	2			Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					11
*09	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					11

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	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
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					11
05	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2934	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	2075	2			Y	-0-					11
07	3595	X	1520	-0-	-2075	-0-	1520	2			Y	-0-					11
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					11
*09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-					11

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	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
04	9840	X	2449	-0-	-7391	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
06	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
07	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12470	-0-	-2680	-0-	12470	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	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
04	36780	X	34124	-0-	-2656	-0-	34124	2			N	-0-					-0-
05	36828	X	34580	-0-	-2248	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	31114	-0-	-3656	-0-	31114	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	31994	-0-	-3935	-0-	31994	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	32331	-0-	-3536	-0-	32331	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	29115	-0-	-4995	-0-	29115	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

04	10020	X	7775	-0-	-2245	-0-	7775	2			Y	-0-					16
05	10354	X	6438	-0-	-3916	-0-	6438	2			Y	-0-					16
06	8940	X	6578	-0-	-2362	-0-	6578	2			Y	-0-					16
07	8804	X	8279	-0-	-525	-0-	8279	2			Y	-0-					16
08	8804	X	3626	-0-	-5178	-0-	3626	2			Y	-0-					16
*09	7770	X	776	-0-	-6994	-0-	776	2			Y	-0-					16

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

04	6090	X	4067	-0-	-2023	-0-	118	1	3949	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6293	X	1045	-0-	-5248	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

04	2100	X	256	-0-	-1844	-0-	256	2			Y	-0-					25
05	1922	X	548	-0-	-1374	-0-	548	2			Y	-0-					25
06	1890	N	1051	-0-	-839	-0-	1051	2			Y	-0-					25
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					25
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					25
*09	1050	N	704	-0-	-346	-0-	704	2			Y	-0-					25

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

04	15990	X	14557	-0-	-1433	-0-	14557	2			Y	-0-					74
05	16523	X	14571	-0-	-1952	-0-	14548	2	23	9	Y	21	94	1			1
06	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			Y	-0-					1
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19719	2	4	9	Y	4					5
08	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	1117	1	20186	2	Y	34					39
							37	9									
*09	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	977	1	17870	2	Y	1					40
							1	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

04	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	6017	2	55	9	Y	50	72	1			34
05	7595	X	5439	-0-	-2156	-0-	5439	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	5460	2	110	9	Y	100					134
07	11653	X	6083	-0-	-5570	-0-	6000	2	83	9	Y	75	172	1			37
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	635	1	6247	2	Y	38					75
							42	9									
*09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	616	1	5901	2	Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	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
04	20790	X	16119	-0-	-4671	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	15668	-0-	-5815	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	15886	-0-	-4904	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	14619	-0-	-6647	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
08	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
*09	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	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
04	12030	X	3870	-0-	-8160	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
07	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	17054	-0-	-1174	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16181	-0-	-1459	-0-	16181	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	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
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
05	30129	X	30129	-0-	-0-	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
06	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	3838	-0-	-18978	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	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
04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	19540	-0-	-1633	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16270	-0-	-4220	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16544	-0-	-4629	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	14546	-0-	-6627	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	14010	-0-	-6480	-0-	14010	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
*06	6	K	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
*07	92	K	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	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
04	22140	X	12631	-0-	-9509	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	12303	-0-	-10575	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	9477	-0-	-12663	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	9844	-0-	-5346	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	9710	-0-	-3527	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	9571	-0-	-3059	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	430	-0-	430	634	27	1	403	2	Y	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

04	16740	X	16403	-0-	-337	-0-	16403	2			Y	-0-	6	7			119
05	17205	X	16232	-0-	-973	-0-	16232	2			Y	-0-					119
06	16650	X	15602	-0-	-1048	-0-	15602	2			Y	-0-					119
07	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17275	2	193	9	Y	175	175	1			119
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			Y	-0-					119
*09	16410	X	15405	-0-	-1005	-0-	15405	2			Y	-0-					119

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-
09	14B2	EXT	165	-0-	165	165	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

04	9930	X	4634	-0-	-5296	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
06	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
07	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	18818	-0-	-6323	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	20764	-0-	-3566	-0-	20764	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

04	31770	X	23793	-0-	-7977	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	24165	-0-	-8664	-0-	24165	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	24205	-0-	-7565	-0-	24205	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	23007	-0-	-7466	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	24853	-0-	-1342	-0-	24853	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	23785	-0-	-425	-0-	23785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8199	-0-	-1041	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7168	-0-	-2380	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6314	-0-	-3234	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5431	-0-	-3659	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
07	1505	N	1255	-0-	-250	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	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
04	8640	X	8358	-0-	-282	-0-	8358	2			Y	-0-	90	1			115
05	9424	X	7904	-0-	-1520	-0-	7904	2			Y	-0-	97	1			18
06	9120	X	7691	-0-	-1429	-0-	7691	2			Y	-0-					18
07	9424	X	7811	-0-	-1613	-0-	7811	2			Y	-0-					18
08	9238	X	8213	-0-	-1025	-0-	8213	2			Y	-0-					18
*09	8370	X	8331	-0-	-39	-0-	528	1	7779	2	Y	22					40
							24	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

04	25860	X	4345	-0-	-21515	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
06	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
07	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	17449	-0-	-7413	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	21489	-0-	-2571	-0-	21489	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

04	34200	X	30102	-0-	-4098	-0-	30102	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	30495	-0-	-4845	-0-	30495	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	27123	-0-	-7077	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	29720	-0-	-5620	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	21471	-0-	-10490	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	25855	-0-	-4235	-0-	25855	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					10
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					10
07	T. A.		122	-0-	122	252	122	2			Y	-0-					10
08	T. A.		1725	-0-	1725	1977	1725	2			Y	-0-					10
*09	4775	X	2798	-0-	-1977	-0-	2798	2			Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

04	33900	X	2427	-0-	-31473	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
08	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
*09	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

04	10470	X	8241	-0-	-2229	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	5873	-0-	-4946	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	2873	-0-	-7597	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	1889	-0-	-6884	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	8250	X	2059	-0-	-6191	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

04	27600	X	25978	-0-	-1622	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	27533	-0-	-987	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
06	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
07	28837	X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
08	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	29376	2			N	-0-					-0-
*09	31109	X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

04	26280	X	24728	-0-	-1552	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24024	-0-	-3349	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	22696	-0-	-3794	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	22525	-0-	-4848	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	20654	-0-	-6161	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	20673	-0-	-4047	-0-	20673	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

04	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	34071	-0-	-4927	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	32949	-0-	-4791	-0-	32949	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	32625	-0-	-6373	-0-	32625	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	30299	-0-	-6188	-0-	30299	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	30905	-0-	-3325	-0-	30905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	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
04	9810	X	9023	-0-	-787	-0-	1485	1	7538	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9162	-0-	-479	-0-	1520	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1633	1	9734	2	N	-0-			-0-
07	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	1757	1	9554	2	N	-0-			-0-
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	1782	1	9158	2	N	-0-			-0-
*09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	1865	1	9781	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

04	16770	X	16324	-0-	-446	-0-	16324	2			N	-0-			-0-
05	17794	X	14255	-0-	-3539	-0-	14255	2			N	-0-			-0-
06	17220	X	11492	-0-	-5728	-0-	11492	2			N	-0-			-0-
07	17794	X	12984	-0-	-4810	-0-	12984	2			N	-0-			-0-
08	17670	X	9907	-0-	-7763	-0-	9907	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	1817	-0-	-14503	-0-	1817	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

04	30630	X	26566	-0-	-4064	-0-	26566	2			N	-0-			-0-
05	30597	X	26725	-0-	-3872	-0-	26725	2			N	-0-			-0-
06	29070	X	25795	-0-	-3275	-0-	25795	2			N	-0-			-0-
07	29295	X	26646	-0-	-2649	-0-	26646	2			N	-0-			-0-
08	27962	X	23355	-0-	-4607	-0-	23355	2			N	-0-			-0-
09	26580	X	26467	-0-	-113	-0-	26467	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

04	23520	X	20741	-0-	-2779	-0-	20741	2			N	-0-			-0-
05	24304	X	21762	-0-	-2542	-0-	21762	2			N	-0-			-0-
06	22980	X	19598	-0-	-3382	-0-	19598	2			N	-0-			-0-
07	23002	X	20376	-0-	-2626	-0-	20376	2			N	-0-			-0-
08	22041	X	21272	-0-	-769	-0-	21272	2			N	-0-			-0-
09	21060	X	21054	-0-	-6	-0-	21054	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

04	38760	X	33557	-0-	-5203	-0-	33557	2			N	-0-			-0-
05	38905	X	33969	-0-	-4936	-0-	33969	2			N	-0-			-0-
06	36390	X	30619	-0-	-5771	-0-	30619	2			N	-0-			-0-
07	35278	X	31768	-0-	-3510	-0-	31768	2			N	-0-			-0-
08	35278	X	34318	-0-	-960	-0-	34318	2			N	-0-			-0-
09	33570	X	32497	-0-	-1073	-0-	32497	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

04	21300	X	19664	-0-	-1636	-0-	19664	2			N	-0-			-0-
05	21359	X	18946	-0-	-2413	-0-	18946	2			N	-0-			-0-
06	20670	X	18876	-0-	-1794	-0-	18876	2			N	-0-			-0-
07	21359	X	20156	-0-	-1203	-0-	20156	2			N	-0-			-0-
08	20863	X	19802	-0-	-1061	-0-	19802	2			N	-0-			-0-
09	19650	X	18871	-0-	-779	-0-	18871	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1044	1	43	2	N	-0-			-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1079	1	330	2	N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	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
04	22470	X	21147	-0-	-1323	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	21762	-0-	-1457	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	21054	-0-	-696	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	21517	-0-	-679	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
08	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
*09	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

04	1920	X	938	-0-	-982	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1015	-0-	-628	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	139	-0-	-1061	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	587	-0-	-591	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

04	19620	X	17726	-0-	-1894	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	15645	-0-	-3575	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	10616	-0-	-7984	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	7190	-0-	-12030	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	10848	-0-	-8093	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

04	24510	X	22657	-0-	-1853	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	23805	-0-	-1522	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
06	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	24012	2			N	-0-					-0-
07	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
08	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	23529	-0-	-471	-0-	23529	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

04	19380	X	12779	-0-	-6601	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	8962	-0-	-9018	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	95	-0-	-15925	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	1286	-0-	-15268	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	6107	-0-	-9889	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10634	-0-	-2146	-0-	10634	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

04	13740	X	9434	-0-	-4306	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11114	-0-	-3084	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12082	-0-	-1658	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12954	-0-	-314	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9413	-0-	-3111	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	4680	-0-	-7410	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	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
04	10470	X	9962	-0-	-508	-0-	9962	2			N	-0-					86
05	10881	X	10039	-0-	-842	-0-	10039	2			N	-0-	79	1			7
06	10530	X	9778	-0-	-752	-0-	9719	2	59	9	N	54					61
07	10881	X	10118	-0-	-763	-0-	10118	2			N	-0-					61
08	10695	X	10014	-0-	-681	-0-	9986	2	28	9	N	25	81	1			5
09	9960	X	9320	-0-	-640	-0-	9309	2	11	9	N	10					15

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	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
04	30960	X	29419	-0-	-1541	-0-	29419	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	31461	-0-	-531	-0-	31461	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	27341	-0-	-3619	-0-	27341	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	25480	-0-	-5582	-0-	25480	2			N	-0-					-0-
08	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	30448	-0-	-2	-0-	30448	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	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
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		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					14
08	14B2 EXT		193	-0-	193	713	190	2	3	9	Y	3					17
09	14B2 EXT		438	-0-	438	1151	438	2			Y	-0-					17

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	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
04	10860	X	9775	-0-	-1085	-0-	9775	2			Y	-0-					179
05	11129	X	9590	-0-	-1539	-0-	9590	2			Y	-0-	169	1			10
06	10770	X	9777	-0-	-993	-0-	9770	2	7	9	Y	6					16
07	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14259	2	31	9	Y	28					44
08	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16599	2	28	9	Y	25					69
*09	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17665	2	50	9	Y	45					114

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	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
04	2640	X	10	-0-	-2630	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	83	1	8051	2	N	-0-					-0-
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	221	1	9825	2	N	-0-					-0-
*09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	234	1	12510	2	N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					6
07	14B2 EXT		8515	-0-	8515	8567	8504	2	11	9	Y	10					16
08	14B2 EXT		3054	-0-	3054	11621	3053	2	1	9	Y	1					17
09	14B2 EXT		2925	-0-	2925	14546	2925	2			Y	-0-					17

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	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
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-	147	7			128
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					128
06	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	5868	2			N	-0-					128
07	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	2			N	-0-	91	1			37
08	6944	X	6465	-0-	-479	-0-	6465	2			N	-0-					37
*09	6720	X	5664	-0-	-1056	-0-	5664	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	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
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			-0-
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-			-0-
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-			-0-
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	67	1	6525	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	6319	-0-	-2671	-0-	139	1	6180	2	N	-0-			-0-
*09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	205	1	10919	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	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
04	2760	X	211	-0-	-2549	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
07	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	5729	-0-	2729	2729	5729	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	11113	-0-	8013	10742	113	1	11000	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	9847	-0-	6747	17489	217	1	9630	2	N	-0-			-0-
*09	29977	X	12488	-0-	-17489	-0-	230	1	12258	2	N	-0-			-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	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
04	1		1	-0-	-0-	5	1	2			N	-0-	7	7	40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			40
06	T. A.		7363	-0-	7363	7368	7363	2			N	-0-			40
07	T. A.		10541	-0-	10541	17909	10541	2			N	-0-			40
08	T. A.		10673	-0-	10673	28582	10673	2			N	-0-			40
*09	39769	X	11187	-0-	-28582	-0-	11187	2			N	-0-			40

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	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
04	35880	X	29675	-0-	-6205	-0-	29675	2			N	-0-			-0-
05	36642	X	29441	-0-	-7201	-0-	29441	2			N	-0-			-0-
06	32130	X	25989	-0-	-6141	-0-	25989	2			N	-0-			-0-
07	33201	X	24650	-0-	-8551	-0-	24650	2			N	-0-			-0-
08	34265	X	34265	-0-	-0-	-0-	34265	2			N	-0-			-0-
*09	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	31541	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	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
04	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	2236	-0-	-2972	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	1860	-0-	-3180	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	1721	-0-	-3487	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
08	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
09	2250	X	1514	-0-	-736	-0-	1514	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	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
04	6990	X	6352	-0-	-638	-0-	6352	2			Y	-0-	66	1			13
05	7440	X	6527	-0-	-913	-0-	6527	2			Y	-0-					13
06	7200	X	6083	-0-	-1117	-0-	6077	2	6	9	Y	5					18
07	7440	X	4955	-0-	-2485	-0-	4955	2			Y	-0-					18
08	6572	X	5598	-0-	-974	-0-	358	1	5173	2	Y	61	61	1			18
							67	9									
*09	6360	X	4134	-0-	-2226	-0-	265	1	3841	2	Y	25					43
							28	9									

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					4
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	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
04	12450	X	11086	-0-	-1364	-0-	11086	2			Y	-0-					33
05	12400	X	11095	-0-	-1305	-0-	11095	2			Y	-0-					33
06	11730	X	11011	-0-	-719	-0-	10985	2	26	9	Y	24					57
07	11904	X	10988	-0-	-916	-0-	10987	2	1	9	Y	1					58
08	11842	X	11121	-0-	-721	-0-	11119	2	2	9	Y	2					60
09	11100	X	10833	-0-	-267	-0-	10833	2			Y	-0-					60

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	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
04	14010	X	13357	-0-	-653	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12782	-0-	-1416	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11303	-0-	-2287	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12029	-0-	-1766	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12322	-0-	-1473	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12833	-0-	-517	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	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
04	12600	X	11619	-0-	-981	-0-	11619	2			Y	-0-					24
05	13020	X	11546	-0-	-1474	-0-	11546	2			Y	-0-					24
06	13050	X	10761	-0-	-2289	-0-	10761	2			Y	-0-					24
07	13485	X	10873	-0-	-2612	-0-	10873	2			Y	-0-					24
08	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	10929	2			Y	-0-					24
*09	11610	X	10368	-0-	-1242	-0-	10368	2			Y	-0-					24

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		709	-0-	709	714	80	1	629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	17	K	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

04	34950	X	32242	-0-	-2708	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
05	36084	X	33058	-0-	-3026	-0-	33058	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	32892	-0-	-1308	-0-	32892	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	32689	-0-	-2093	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	30229	-0-	-3778	-0-	30229	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	28457	-0-	-4423	-0-	28457	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

04	22590	X	19892	-0-	-2698	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	18198	-0-	-2913	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	16935	-0-	-3495	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	18114	-0-	-2997	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19258	-0-	-1512	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	18693	-0-	-1197	-0-	18693	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

04	6900	X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	2			Y	-0-					47
05	7130	X	4113	-0-	-3017	-0-	4099	2	14	9	Y	13	60	1			-0-
06	6420	X	4035	-0-	-2385	-0-	4014	2	21	9	Y	19					19
07	6231	X	4705	-0-	-1526	-0-	4693	2	12	9	Y	11					30
08	6231	X	5551	-0-	-680	-0-	5523	2	28	9	Y	25	48	1			7
09	5880	X	5010	-0-	-870	-0-	5004	2	6	9	Y	5					12

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

04	7500	X	6173	-0-	-1327	-0-	6173	2			Y	-0-					128
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-	103	1			25
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6962	2	47	9	Y	43					68
07	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6760	2	55	9	Y	50					118
08	7099	X	6570	-0-	-529	-0-	6566	2	4	9	Y	4	107	1			15
09	7020	X	6253	-0-	-767	-0-	6253	2			Y	-0-					15

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

04	17790	X	16690	-0-	-1100	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16746	-0-	-893	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16466	-0-	-604	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	13186	-0-	-4453	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14667	-0-	-2569	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13881	-0-	-2799	-0-	13881	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					43
07	T. A.		681	-0-	681	697	681	2			Y	-0-					43
08	T. A.		2347	-0-	2347	3044	2346	2	1	9	Y	1					44
*09	5807	X	2763	-0-	-3044	-0-	2763	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	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
04	11370	X	11219	-0-	-151	-0-	11219	2			Y	-0-					99
05	11749	X	11063	-0-	-686	-0-	11063	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		11082	-0-	11082	11082	11082	2			Y	-0-					99
07	22245	X	11163	-0-	-11082	-0-	11163	2			Y	-0-					99
08	11470	X	9780	-0-	-1690	-0-	9780	2			Y	-0-					99
*09	11100	X	8942	-0-	-2158	-0-	8942	2			Y	-0-					99

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	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
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			Y	-0-					27
05	12555	X	10993	-0-	-1562	-0-	10993	2			Y	-0-					27
06	12030	X	10502	-0-	-1528	-0-	10469	2	33	9	Y	30					57
07	11935	X	10645	-0-	-1290	-0-	10644	2	1	9	Y	1					58
08	11563	X	10778	-0-	-785	-0-	10776	2	2	9	Y	2					60
09	10890	X	10368	-0-	-522	-0-	10368	2			Y	-0-					60

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	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
04	21120	X	19266	-0-	-1854	-0-	19266	2			Y	-0-					33
05	21824	X	16670	-0-	-5154	-0-	16627	2	43	9	Y	39	42	1			30
06	DLQ G-10		17722	-0-	17722	17722	17672	2	50	9	Y	45	45	1			30
07	36336	X	18614	-0-	-17722	-0-	18589	2	25	9	Y	23					53
08	19716	X	15519	-0-	-4197	-0-	15509	2	10	9	Y	9	48	1			14
09	19080	X	13933	-0-	-5147	-0-	13933	2			Y	-0-					14

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	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
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					8
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8842	2	35	9	Y	32	22	1			18
06	DLQ G-10		8439	-0-	8439	8439	8416	2	23	9	Y	21	21	1			18
07	16403	X	7964	-0-	-8439	-0-	7960	2	4	9	Y	4					22
08	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9099	2	4	9	Y	4	20	1			6
*09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			Y	-0-					6

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-	1	1			5
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	2	1			3
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	649	2	23	9	Y	21					24
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2	20	1			6
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	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
04	13530	X	8093	-0-	-5437	-0-	8093	2			Y	-0-	1	7			211
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	1079	1	7871	2	Y	-0-					211
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1018	1	9472	2	Y	-0-					211
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	1032	1	13239	2	Y	-0-					211
08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			Y	-0-					211
*09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-					211

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	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
04	21990	X	20359	-0-	-1631	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19899	-0-	-2824	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	21024	-0-	-966	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20579	-0-	-656	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19165	-0-	-2070	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	19805	-0-	-1225	-0-	19805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	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
04	20940	X	19510	-0-	-1430	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19830	-0-	-1808	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18961	-0-	-1589	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	18566	-0-	-2483	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18822	-0-	-1917	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18614	-0-	-886	-0-	18614	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	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
04	14190	X	12925	-0-	-1265	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-
05	14663	X	13635	-0-	-1028	-0-	13420	2	215	9	Y	195	195	1			-0-
06	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	12713	2	13	9	Y	12					12
07	13640	X	13039	-0-	-601	-0-	13037	2	2	9	Y	2					14
08	13640	X	12213	-0-	-1427	-0-	12198	2	15	9	Y	14	25	1			3
09	13200	X	11874	-0-	-1326	-0-	11855	2	19	9	Y	17					20

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	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
04	16020	X	14476	-0-	-1544	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14048	-0-	-1948	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13372	-0-	-2108	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14149	-0-	-1630	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13536	-0-	-2119	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12113	-0-	-2377	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	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
04	9660	X	9428	-0-	-232	-0-	870	1	8558	2	Y	-0-					100
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	1049	1	9410	2	Y	-0-	94	1			6
06	DLQ G-10		11596	-0-	11596	11596	1029	1	10567	2	Y	-0-					6
07	25038	X	13442	-0-	-11596	-0-	2130	1	11312	2	Y	-0-					6
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	2055	1	10734	2	Y	-0-					6
*09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	2012	1	10999	2	Y	45	46	1			5
							50	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	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
04	31440	X	30133	-0-	-1307	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	31226	-0-	-1262	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	31346	-0-	-94	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	31571	-0-	-886	-0-	31571	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	30886	-0-	-703	-0-	30886	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	29140	-0-	-2210	-0-	29140	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	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
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	300	1	10064	2	Y	-0-	152	1			51
05	13299	X	11732	-0-	-1567	-0-	11732	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		11958	-0-	11958	11958	457	1	11498	2	Y	3	54	1			-0-
							3	9									
07	24270	X	12312	-0-	-11958	-0-	12310	2	2	9	Y	2					2
08	12121	X	11680	-0-	-441	-0-	476	1	11202	2	Y	2					4
							2	9									
09	11940	X	11540	-0-	-400	-0-	11539	2	1	9	Y	1					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	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
04	16500	X	15559	-0-	-941	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	14804	-0-	-2246	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14649	-0-	-1851	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15319	-0-	-1421	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14331	-0-	-2254	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12323	-0-	-3247	-0-	12323	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	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
04	12360	X	10729	-0-	-1631	-0-	420	1	10309	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9346	-0-	-2775	-0-	361	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	8697	-0-	-3033	-0-	349	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	9962	-0-	-2035	-0-	491	1	9471	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10453	-0-	-1265	-0-	557	1	9896	2	N	-0-					-0-
*09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	624	1	10347	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	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
04	7680	X	7213	-0-	-467	-0-	7213	2			Y	-0-	74	1			42
05	7936	X	7472	-0-	-464	-0-	7472	2			Y	-0-					42
06	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	7208	2	7	9	Y	6					48
07	7843	X	7134	-0-	-709	-0-	7134	2			Y	-0-					48
08	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	450	1	6510	2	Y	77	76	1			49
							85	9									
*09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	480	1	6961	2	Y	78					127
							86	9									

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	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
04	23430	X	22321	-0-	-1109	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	23012	-0-	-1199	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22117	-0-	-1313	-0-	22117	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	22268	-0-	-1819	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	22384	-0-	-990	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	21493	-0-	-827	-0-	21493	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	50	7			50
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					50
07	3100	N	7564	-0-	4464	4464	7564	2			N	-0-					50
08	3100	N	7500	-0-	4400	8864	7500	2			N	-0-					50
*09	3000	N	7018	-0-	4018	12882	7015	2	3	9	N	3					53

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	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
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					8
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					8
06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					8
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					8
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					8
*09	10080	X	7634	-0-	-2446	-0-	7634	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	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
04	17490	X	15566	-0-	-1924	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13949	-0-	-3938	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13594	-0-	-2036	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
07	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
08	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
*09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	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
04	9750	X	4743	-0-	-5007	-0-	137	1	4606	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	8122	X	6551	-0-	-1571	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	268	1	6748	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	13732	X	6682	-0-	-7050	-0-	6680	2	2	9	Y	2					2
08	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	269	1	6564	2	Y	-0-					2
09	6930	X	4852	-0-	-2078	-0-	4852	2			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	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
04	17190	X	15455	-0-	-1735	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15958	-0-	-1371	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	15410	-0-	-1360	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15433	-0-	-1710	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14446	-0-	-2108	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	13266	-0-	-2184	-0-	13266	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	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
04	17520	X	15818	-0-	-1702	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15768	-0-	-1127	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15370	-0-	-980	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16218	-0-	-677	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15830	-0-	-879	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14214	-0-	-1596	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	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
04	29010	X	26110	-0-	-2900	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	25762	-0-	-3161	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	24066	-0-	-3174	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	24987	-0-	-2665	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	25881	-0-	-1771	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24443	-0-	-1657	-0-	24443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	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
04	34050	X	30812	-0-	-3238	-0-	30812	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	31761	-0-	-3331	-0-	31761	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	32159	-0-	-1801	-0-	32159	2			N	-0-					-0-
07	33573	X	32059	-0-	-1514	-0-	32059	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	29357	-0-	-2666	-0-	29357	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	28118	-0-	-4042	-0-	28118	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	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
04	27060	X	14796	-0-	-12264	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	11651	-0-	-16125	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	10764	-0-	-12246	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	21267	-0-	-1766	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
08	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	24735	2			N	-0-					-0-
*09	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	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
04	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
05	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
06	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	24319	-0-	-1132	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	24031	-0-	-1420	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	23909	-0-	-721	-0-	23909	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	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
04	7710	X	666	-0-	-7044	-0-	666	2			Y	-0-					35
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-	11	1			24
06	T. A.		8910	-0-	8910	8910	337	1	8573	2	Y	-0-					24
07	T. A.		9094	-0-	9094	18004	352	1	8741	2	Y	1					25
							1	9									
08	T. A.		8901	-0-	8901	26905	351	1	8550	2	Y	-0-	16	1			9
*09	34213	X	7308	-0-	-26905	-0-	7300	2	8	9	Y	7					16

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	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
04	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			Y	-0-					243
05	13702	X	11245	-0-	-2457	-0-	11245	2			Y	-0-	176	1			67
06	16320	X	9822	-0-	-6498	-0-	371	1	9451	2	Y	-0-					67
07	16864	X	9519	-0-	-7345	-0-	368	1	9123	2	Y	25					92
							28	9									
08	16182	X	9477	-0-	-6705	-0-	369	1	8980	2	Y	116	130	1			78
							128	9									
09	15630	X	8968	-0-	-6662	-0-	8909	2	59	9	Y	54					132

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	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
04	37890	X	32695	-0-	-5195	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	33185	-0-	-5968	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	29824	-0-	-8066	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	25991	-0-	-9969	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	28675	-0-	-5115	-0-	28675	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	27820	-0-	-4880	-0-	27820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	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
04	9990	X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2			Y	-0-					-0-
05	10323	X	8188	-0-	-2135	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	7641	-0-	-2199	-0-	288	1	7327	2	Y	24					24
							26	9									
07	10168	X	8211	-0-	-1957	-0-	318	1	7892	2	Y	1					25
							1	9									
08	10168	X	8615	-0-	-1553	-0-	340	1	8275	2	Y	-0-	16	1			9
09	9300	X	7651	-0-	-1649	-0-	7643	2	8	9	Y	7					16

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	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
04	21480	X	21196	-0-	-284	-0-	614	1	20582	2	Y	-0-					-0-
05	22475	X	20792	-0-	-1683	-0-	20792	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19344	-0-	19344	19344	736	1	18513	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
07	37501	X	18157	-0-	-19344	-0-	18096	2	61	9	Y	55					55
08	19003	X	18172	-0-	-831	-0-	745	1	17382	2	Y	41					96
							45	9									
*09	18390	X	16615	-0-	-1775	-0-	16587	2	28	9	Y	25					121

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	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
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			Y	-0-	37	7			5
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	DLQ G-10		7476	-0-	7476	7476	7476	2			Y	-0-					-0-
07	14937	X	7461	-0-	-7476	-0-	7453	2	8	9	Y	7					7
08	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	7036	2	4	9	Y	4					11
*09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					11

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	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
04	13740	X	13642	-0-	-98	-0-	13642	2			Y	-0-	9	7			120
05	14508	X	12866	-0-	-1642	-0-	12778	2	88	9	Y	80	177	1			23
06	14040	X	12023	-0-	-2017	-0-	12023	2			Y	-0-					23
07	14508	X	12257	-0-	-2251	-0-	12257	2			Y	-0-					23
08	14260	X	12238	-0-	-2022	-0-	12218	2	20	9	Y	18					41
*09	13650	X	9540	-0-	-4110	-0-	9397	2	143	9	Y	130					171

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	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
04	12960	X	12219	-0-	-741	-0-	12219	2			Y	-0-					2
05	12927	X	12001	-0-	-926	-0-	12001	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-					-0-
07	24126	X	12186	-0-	-11940	-0-	12175	2	11	9	Y	10					10
08	12617	X	12072	-0-	-545	-0-	12072	2			Y	-0-					10
09	12210	X	11552	-0-	-658	-0-	11552	2			Y	-0-					10

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	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
04	9420	X	8554	-0-	-866	-0-	8554	2			N	-0-					158
05	9734	X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			N	-0-					158
06	9420	X	8500	-0-	-920	-0-	8478	2	22	9	N	20					178
07	9238	X	8719	-0-	-519	-0-	8713	2	6	9	N	5					183
08	9083	X	8530	-0-	-553	-0-	8518	2	12	9	N	11					194
09	8550	X	8104	-0-	-446	-0-	8104	2			N	-0-					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	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
04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	25695	-0-	-252	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24570	-0-	-540	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	24181	-0-	-1766	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	22821	-0-	-3002	-0-	22821	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22469	-0-	-2401	-0-	22469	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1431	-0-	1431	1431	342	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		745	-0-	745	2176	156	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2176					Y	-0-					-0-
*09	2702	X	526	-0-	-2176	-0-	525	2	1	9	Y	1					1

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		71	-0-	71	71	17	1	54	2	Y	-0-					13
07	14B2 EXT		114	-0-	114	185	24	1	90	2	Y	-0-					13
08	14B2 EXT		186	-0-	186	371	186	2			Y	-0-					13
*09	14B2 EXT		327	-0-	327	698	327	2			Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

04	43110	X	36417	-0-	-6693	-0-	36417	2			N	-0-					-0-
05	44547	X	29316	-0-	-15231	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
06	43110	X	20983	-0-	-22127	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
07	43586	X	21280	-0-	-22306	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	34247	-0-	-5309	-0-	34247	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	32773	-0-	-3647	-0-	32773	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

04	1800	X	378	-0-	-1422	-0-	378	2			Y	-0-					34
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			Y	-0-					34
06	T. A.		10725	-0-	10725	10725	2564	1	8161	2	Y	-0-					34
07	T. A.		13566	-0-	13566	24291	2841	1	10725	2	Y	-0-					34
08	T. A.		11583	-0-	11583	35874	11583	2			Y	-0-					34
*09	47849	X	11975	-0-	-35874	-0-	11975	2			Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9365	-0-	9365	9365	353	1	8986	2	Y	24					24
							26	9									
07	18682	X	9317	-0-	-9365	-0-	361	1	8955	2	Y	1					25
							1	9									
08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	332	1	8087	2	Y	4	18	1			11
							4	9									
*09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7787	2	8	9	Y	7					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7297	-0-	4197	4899	7297	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5733	-0-	2633	7532	5733	2			N	-0-					-0-
*09	12365	X	4833	-0-	-7532	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

04	44940	X	40888	-0-	-4052	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
05	46438	X	39441	-0-	-6997	-0-	39441	2			N	-0-					-0-
06	44940	X	36759	-0-	-8181	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	34556	-0-	-10394	-0-	34556	2			N	-0-					-0-
08	43741	X	35062	-0-	-8679	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	33060	-0-	-7830	-0-	33060	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

04	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			N	-0-					44
05	7161	X	6548	-0-	-613	-0-	6548	2			N	-0-	16	1			28
06	6930	X	6638	-0-	-292	-0-	6638	2			N	-0-	17	1			11
07	7161	X	6588	-0-	-573	-0-	6584	2	4	9	N	4					15
08	7161	X	6332	-0-	-829	-0-	6319	2	13	9	N	12	21	1			6
09	6630	X	6396	-0-	-234	-0-	6396	2			N	-0-					6

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

04	9720	X	7669	-0-	-2051	-0-	7669	2			N	-0-					37
05	8618	X	7544	-0-	-1074	-0-	7544	2			N	-0-	19	1			18
06	8340	X	7311	-0-	-1029	-0-	7310	2	1	9	N	1	19	1			-0-
07	8618	X	7071	-0-	-1547	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6777	-0-	-1252	-0-	6771	2	6	9	N	5	4	1			1
09	7680	X	6978	-0-	-702	-0-	6978	2			N	-0-					1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

04	12030	X	9605	-0-	-2425	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9815	-0-	-2027	-0-	9789	2	26	9	N	24	24	1			-0-
06	10710	X	9255	-0-	-1455	-0-	9215	2	40	9	N	36	23	1			13
07	10757	X	8763	-0-	-1994	-0-	8763	2			N	-0-					13
08	10075	X	8826	-0-	-1249	-0-	8826	2			N	-0-	10	1			3
09	9600	X	8750	-0-	-850	-0-	8750	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

04	47340	X	31747	-0-	-15593	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
05	48918	X	29535	-0-	-19383	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
06	42870	X	32461	-0-	-10409	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	31582	-0-	-7044	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
08	36487	X	29200	-0-	-7287	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	27443	-0-	-5017	-0-	27443	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

04	29670	X	26663	-0-	-3007	-0-	26663	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	27023	-0-	-3419	-0-	27023	2			N	-0-					-0-
06	28710	X	25349	-0-	-3361	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	25373	-0-	-3519	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	27240	-0-	-1032	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	25524	-0-	-1146	-0-	25524	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

04	46710	X	38815	-0-	-7895	-0-	38815	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	34467	-0-	-12467	-0-	34467	2			N	-0-					-0-
06	44070	X	36059	-0-	-8011	-0-	36059	2			N	-0-					-0-
07	44268	X	39068	-0-	-5200	-0-	39068	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	37999	-0-	-4998	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
09	38820	X	35115	-0-	-3705	-0-	35115	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

04	35760	X	32315	-0-	-3445	-0-	32315	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	32923	-0-	-3316	-0-	32923	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	30545	-0-	-3775	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	31062	-0-	-3627	-0-	31062	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31370	-0-	-2575	-0-	31370	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	30140	-0-	-2170	-0-	30140	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

04	32040	X	28799	-0-	-3241	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	29263	-0-	-3535	-0-	29263	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27792	-0-	-3138	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	27467	-0-	-3750	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	27817	-0-	-2563	-0-	27817	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	26127	-0-	-2673	-0-	26127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	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
04	46500	X	36658	-0-	-9842	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	37051	-0-	-9170	-0-	37051	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34709	-0-	-7951	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	33265	-0-	-9608	-0-	33265	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	29949	-0-	-10537	-0-	29949	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	26495	-0-	-10165	-0-	26495	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	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
04	35700	X	26737	-0-	-8963	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
05	36797	X	28349	-0-	-8448	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
06	35610	X	30935	-0-	-4675	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
07	33789	X	33789	-0-	-0-	-0-	33789	2			N	-0-					-0-
08	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	30644	-0-	-286	-0-	30644	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	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
04	36300	X	31337	-0-	-4963	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	31116	-0-	-6394	-0-	31116	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	29371	-0-	-4859	-0-	29371	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	29240	-0-	-5139	-0-	29240	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	28173	-0-	-5183	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	26316	-0-	-5034	-0-	26316	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	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
04	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	34677	-0-	-8692	-0-	34677	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	31708	-0-	-10262	-0-	31708	2			N	-0-					-0-
07	43369	X	35056	-0-	-8313	-0-	35056	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	35040	-0-	-4516	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	33701	-0-	-4459	-0-	33701	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	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
04	42480	X	35933	-0-	-6547	-0-	35933	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	37123	-0-	-5657	-0-	37123	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	34785	-0-	-4875	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	32577	-0-	-6886	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	31917	-0-	-6058	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	29808	-0-	-6132	-0-	29808	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	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
04	41130	X	34719	-0-	-6411	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	33276	-0-	-8419	-0-	33276	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	32647	-0-	-4973	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
07	38750	X	33057	-0-	-5693	-0-	33057	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	32075	-0-	-5621	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29976	-0-	-4734	-0-	29976	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	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
04	38190	X	30925	-0-	-7265	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	30831	-0-	-8632	-0-	30831	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	29974	-0-	-5216	-0-	29974	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	28919	-0-	-5460	-0-	28919	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	27695	-0-	-5165	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	25996	-0-	-4934	-0-	25996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	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
04	62070	X	53626	-0-	-8444	-0-	53626	2			N	-0-					-0-
05	62155	X	52851	-0-	-9304	-0-	52851	2			N	-0-					-0-
06	60150	X	49958	-0-	-10192	-0-	49958	2			N	-0-					-0-
07	59241	X	49494	-0-	-9747	-0-	49494	2			N	-0-					-0-
08	57412	X	48779	-0-	-8633	-0-	48779	2			N	-0-					-0-
09	53640	X	46187	-0-	-7453	-0-	46187	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

04	52200	X	45964	-0-	-6236	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
05	52793	X	45964	-0-	-6829	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
06	49740	X	44298	-0-	-5442	-0-	44298	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	44657	-0-	-5501	-0-	44657	2			N	-0-					-0-
08	48670	X	43128	-0-	-5542	-0-	43128	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	40627	-0-	-5333	-0-	40627	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

04	47550	X	41664	-0-	-5886	-0-	41664	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	41801	-0-	-6218	-0-	41801	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	40538	-0-	-4702	-0-	40538	2			N	-0-					-0-
07	45632	X	40534	-0-	-5098	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
08	44299	X	39263	-0-	-5036	-0-	39263	2			N	-0-					-0-
09	41670	X	36696	-0-	-4974	-0-	36696	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

04	76440	X	63631	-0-	-12809	-0-	63631	2			N	-0-					-0-
05	76074	X	62955	-0-	-13119	-0-	62955	2			N	-0-					-0-
06	71010	X	59494	-0-	-11516	-0-	59494	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	58940	-0-	-11740	-0-	58940	2			N	-0-					-0-
08	68169	X	57159	-0-	-11010	-0-	57159	2			N	-0-					-0-
09	63630	X	54026	-0-	-9604	-0-	54026	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

04	66630	X	56745	-0-	-9885	-0-	56745	2			N	-0-					-0-
05	66247	X	55166	-0-	-11081	-0-	55166	2			N	-0-					-0-
06	64110	X	52178	-0-	-11932	-0-	52178	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	53991	-0-	-10148	-0-	53991	2			N	-0-					-0-
08	61938	X	53080	-0-	-8858	-0-	53080	2			N	-0-					-0-
09	56760	X	50599	-0-	-6161	-0-	50599	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

04	51630	X	43594	-0-	-8036	-0-	43594	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	42104	-0-	-11247	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
06	50790	X	39203	-0-	-11587	-0-	39203	2			N	-0-					-0-
07	49910	X	38308	-0-	-11602	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
08	48267	X	37118	-0-	-11149	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
09	43590	X	37084	-0-	-6506	-0-	37084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	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
04	47610	X	38266	-0-	-9344	-0-	38266	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	35000	-0-	-14197	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
06	45390	X	36258	-0-	-9132	-0-	36258	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	36958	-0-	-7062	-0-	36958	2			N	-0-					-0-
08	42563	X	35306	-0-	-7257	-0-	35306	2			N	-0-					-0-
09	38280	X	35301	-0-	-2979	-0-	35301	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

04	64230	X	51086	-0-	-13144	-0-	51086	2			N	-0-					-0-
05	62000	X	50000	-0-	-12000	-0-	50000	2			N	-0-					-0-
06	60000	X	47570	-0-	-12430	-0-	47570	2			N	-0-					-0-
07	58311	X	47609	-0-	-10702	-0-	47609	2			N	-0-					-0-
08	55366	X	45822	-0-	-9544	-0-	45822	2			N	-0-					-0-
09	51090	X	42816	-0-	-8274	-0-	42816	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

04	73440	X	59673	-0-	-13767	-0-	59673	2			N	-0-					-0-
05	73904	X	57610	-0-	-16294	-0-	57610	2			N	-0-					-0-
06	71520	X	54694	-0-	-16826	-0-	54694	2			N	-0-					-0-
07	69161	X	52942	-0-	-16219	-0-	52942	2			N	-0-					-0-
08	65162	X	50583	-0-	-14579	-0-	50583	2			N	-0-					-0-
09	59670	X	47341	-0-	-12329	-0-	47341	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

04	69930	X	54725	-0-	-15205	-0-	54725	2			N	-0-					-0-
05	67456	X	54660	-0-	-12796	-0-	54660	2			N	-0-					-0-
06	65280	X	52455	-0-	-12825	-0-	52455	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	52007	-0-	-11264	-0-	52007	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	50257	-0-	-9759	-0-	50257	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	47028	-0-	-7692	-0-	47028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

04	65730	X	51904	-0-	-13826	-0-	51904	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	50451	-0-	-14246	-0-	50451	2			N	-0-					-0-
06	62610	X	47932	-0-	-14678	-0-	47932	2			N	-0-					-0-
07	60202	X	47999	-0-	-12203	-0-	47999	2			N	-0-					-0-
08	56513	X	45946	-0-	-10567	-0-	45946	2			N	-0-					-0-
09	51900	X	42202	-0-	-9698	-0-	42202	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

M O	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
04	SHUT IN		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

04	67320	X	56136	-0-	-11184	-0-	56136	2			N	-0-					-0-
05	66464	X	55680	-0-	-10784	-0-	55680	2			N	-0-					-0-
06	61320	X	52992	-0-	-8328	-0-	52992	2			N	-0-					-0-
07	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	52730	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		51146	-0-	51146	51146	51146	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		48086	-0-	48086	99232	48086	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

04	SHUT IN		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

04	2030	N	-0-	-0-	-2030	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	98	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2445	-0-	-645	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2482	-0-	-711	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	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
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	101	1	2772	2	N	-0-			-0-
05	3007	N	2714	-0-	-293	-0-	2714	3			N	-0-			-0-
06	2760	N	2620	-0-	-140	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
07	2976	N	2652	-0-	-324	-0-	2652	3			N	-0-			-0-
08	2728	N	2284	-0-	-444	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	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
04	4500	X	3214	-0-	-1286	-0-	82	1	3132	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4437	3			N	-0-			-0-
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-			-0-
07	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
08	4433	X	3821	-0-	-612	-0-	3821	3			N	-0-			-0-
09	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	3809	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	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
04	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	89	1	3382	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
06	3570	X	3162	-0-	-408	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
07	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3			N	-0-			-0-
08	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	3201	3			N	-0-			-0-
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	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
04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	74	1	2805	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	2807	3			N	-0-			-0-
07	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	3			N	-0-			-0-
09	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	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
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	89	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	3498	3			N	-0-			-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
08	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	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
04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	108	1	4107	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	4398	3			N	-0-			-0-
06	4440	X	4134	-0-	-306	-0-	4134	3			N	-0-			-0-
07	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-			-0-
08	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3994	3			N	-0-			-0-
*09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-			-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	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
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	185	1	5077	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	3			N	-0-			-0-
06	5220	X	4398	-0-	-822	-0-	4398	3			N	-0-			-0-
07	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4898	3			N	-0-			-0-
08	5394	X	4576	-0-	-818	-0-	4576	3			N	-0-			-0-
09	5220	X	4805	-0-	-415	-0-	4805	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	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
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	84	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2200	-0-	-200	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2203	-0-	-277	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	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
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	84	1	3197	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	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
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	400	1	6820	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5279	-0-	-1107	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	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
04	1890	N	1510	-0-	-380	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	826	-0-	-374	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	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
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	5011	-0-	-29	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	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
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	347 15	1 9	3945	2	N	14					22
05	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3937	3	62	9	N	56					78
06	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3860	3	7	9	N	6					84
07	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3837	3	85	9	N	77					161
08	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	3			N	-0-	154	1			7
09	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	3731	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	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
04	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

04	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

04	23702	X	4197	-0-	-19505	-0-	4197	2			N	-0-					42
05	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	3			N	-0-					42
06	4500	X	3824	-0-	-676	-0-	3824	3			N	-0-					42
07	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	3925	3			N	-0-					42
08	4588	X	3834	-0-	-754	-0-	3834	3			N	-0-					42
09	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	3776	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	3745	3	33	9	N	30					55
05	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	3789	2	52	9	N	47					102
06	3810	X	3790	-0-	-20	-0-	3725	3	65	9	N	59					161
07	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3894	3	35	9	N	32					193
08	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	3154	3	22	9	N	20					213
*09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4139	3	36	9	N	33	187	1			59

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	307	1	3490	2	N	17					174
							19	9									
05	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3331	3			N	-0-					174
06	3480	X	3196	-0-	-284	-0-	3196	3			N	-0-					174
07	3596	X	3068	-0-	-528	-0-	3068	3			N	-0-					174
08	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-					174
09	3480	X	2734	-0-	-746	-0-	2734	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	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
04	6210	X	4670	-0-	-1540	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	288	-0-	-6129	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	34	-0-	-6176	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6010	-0-	-407	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
*09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	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
04	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	83	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	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
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	366	1	6235	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6101	-0-	-781	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5634	-0-	-1026	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	4850	-0-	-2032	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5759	-0-	-1061	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5557	-0-	-1043	-0-	5557	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	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
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	233	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
*09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	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
04	12030	X	8623	-0-	-3407	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7737	-0-	-1413	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7765	-0-	-1690	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8614	-0-	-841	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8227	-0-	-383	-0-	8227	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	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
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	305	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5178	-0-	-432	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4344	-0-	-1453	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5056	-0-	-584	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	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
04	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
07	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
*09	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	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
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	412	1	4690	2	N	21					28
							23	9									
05	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	3			N	-0-					28
06	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4656	3	7	9	N	6					34
07	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	4646	3	163	9	N	148					182
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4735	3	2	9	N	2	36	1			148
09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4587	3			N	-0-					148

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	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
04	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8475	-0-	-735	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	9164	-0-	-353	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	9052	-0-	-158	-0-	9052	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	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
04	1710	N	494	-0-	-1216	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1039	-0-	-671	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	464	-0-	-1427	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	442	-0-	-608	-0-	442	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	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
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	685	-0-	-1115	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1480	-0-	-1620	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	295	-0-	-2805	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	47	-0-	-2953	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	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
04	5670	X	4417	-0-	-1253	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4243	-0-	-1616	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4566	-0-	-921	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2525	-0-	-2275	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	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
04	12930	X	12914	-0-	-16	-0-	12885	2	29	9	N	26	58	1			27
05	13361	X	13246	-0-	-115	-0-	13218	3	28	9	N	25					52
06	12930	X	12620	-0-	-310	-0-	12620	3			N	-0-					52
07	13361	X	12414	-0-	-947	-0-	12414	3			N	-0-					52
08	13330	X	12447	-0-	-883	-0-	12314	3	133	9	N	121	128	1			45
09	12900	X	11746	-0-	-1154	-0-	11718	3	28	9	N	25					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	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
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	6498	3			N	-0-					170
05	6913	X	6646	-0-	-267	-0-	6646	3			N	-0-					170
06	6690	X	6433	-0-	-257	-0-	6433	3			N	-0-					170
07	6913	X	6742	-0-	-171	-0-	6742	3			N	-0-					170
08	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	3			N	-0-					170
09	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	6320	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

04	12720	X	11561	-0-	-1159	-0-	280	1	11270	2	N	10					85
							11	9									
05	12648	X	11549	-0-	-1099	-0-	11521	3	28	9	N	25					110
06	11730	X	10982	-0-	-748	-0-	10974	3	8	9	N	7					117
07	12121	X	10373	-0-	-1748	-0-	10362	3	11	9	N	10					127
08	12059	X	10999	-0-	-1060	-0-	10988	3	11	9	N	10	64	1			73
09	11550	X	10353	-0-	-1197	-0-	10347	3	6	9	N	5					78

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

04	8460	X	5886	-0-	-2574	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5443	-0-	-1842	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6617	-0-	-433	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6084	-0-	-1201	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6184	-0-	-446	-0-	6184	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

04	5520	X	1980	-0-	-3540	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	2631	-0-	-3073	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	3379	-0-	-2141	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
*09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
*09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	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
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9253	-0-	-171	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	9019	-0-	-101	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8855	-0-	-569	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8880	-0-	-544	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8331	-0-	-789	-0-	8331	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	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
04	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2377	3	7	9	N	6					48
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3054	3	7	9	N	6	1	8			53
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3187	3	9	9	N	8					61
07	3100	N	3402	-0-	302	302	3398	3	4	9	N	4					65
08	3100	N	3431	-0-	331	633	3425	3	6	9	N	5					70
*09	3643	X	3010	-0-	-633	-0-	3004	3	6	9	N	5					75

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	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
04	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	310	1	3532	2	N	-0-					105
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4226	3	1	9	N	1					106
06	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3			N	-0-					106
07	4805	X	3187	-0-	-1618	-0-	3187	3			N	-0-					106
08	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	3863	3			N	-0-					106
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	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
04	4350	X	4304	-0-	-46	-0-	348	1	3956	2	N	-0-					53
05	4464	X	3932	-0-	-532	-0-	3932	3			N	-0-					53
06	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	3639	3			N	-0-					53
07	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	4074	3			N	-0-					53
08	4433	X	3734	-0-	-699	-0-	3734	3			N	-0-					53
09	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	3878	3			N	-0-					53

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	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
04	5880	X	5693	-0-	-187	-0-	458	1	5210	2	N	23					62
							25	9									
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	5299	3	24	9	N	22					84
06	5820	X	5243	-0-	-577	-0-	5195	3	48	9	N	44					128
07	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	5253	3			N	-0-					128
08	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5304	3	73	9	N	66	159	1			35
09	5700	X	5133	-0-	-567	-0-	5133	3			N	-0-					35

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	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
04	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	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
04	7950	X	6671	-0-	-1279	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7527	-0-	-409	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6753	-0-	-567	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6796	-0-	-768	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6015	-0-	-1275	-0-	6015	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	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
04	3930	X	2334	-0-	-1596	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	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
04	12240	X	11675	-0-	-565	-0-	283	1	11385	2	N	6					50
							7	9									
05	12648	X	11639	-0-	-1009	-0-	11633	3	6	9	N	5					55
06	12240	X	11402	-0-	-838	-0-	11390	3	12	9	N	11					66
07	12493	X	11118	-0-	-1375	-0-	11105	3	13	9	N	12					78
08	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11348	3	9	9	N	8					86
09	11670	X	10403	-0-	-1267	-0-	10397	3	6	9	N	5					91

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	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
04	6300	X	5148	-0-	-1152	-0-	5139	3	9	9	N	8					36
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6315	3	6	9	N	5					41
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6336	3	15	9	N	14					55
07	6479	X	6391	-0-	-88	-0-	6381	3	10	9	N	9					64
08	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5962	3	13	9	N	12					76
09	6360	X	5931	-0-	-429	-0-	5918	3	13	9	N	12					88

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	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
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					142
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					142
06	3900	X	2997	-0-	-903	-0-	2997	3			N	-0-					142
07	4030	X	2754	-0-	-1276	-0-	2754	3			N	-0-					142
08	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	3150	3			N	-0-					142
09	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	3			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	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
04	17490	X	16068	-0-	-1422	-0-	390	1	15672	2	N	5					27
							6	9									
05	18073	X	15839	-0-	-2234	-0-	15828	3	11	9	N	10					37
06	17010	X	14049	-0-	-2961	-0-	14039	3	10	9	N	9					46
07	17019	X	13112	-0-	-3907	-0-	13099	3	13	9	N	12					58
08	16616	X	13612	-0-	-3004	-0-	13608	3	4	9	N	4					62
09	16080	X	12481	-0-	-3599	-0-	12472	3	9	9	N	8					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	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
04	18030	X	15684	-0-	-2346	-0-	379	1	15235	2	N	64	133	1			27
							70	9									
05	18631	X	15565	-0-	-3066	-0-	15559	3	6	9	N	5					32
06	18030	X	14987	-0-	-3043	-0-	14967	3	20	9	N	18					50
07	17019	X	14795	-0-	-2224	-0-	14778	3	17	9	N	15					65
08	16399	X	15238	-0-	-1161	-0-	15220	3	18	9	N	16					81
09	15690	X	14712	-0-	-978	-0-	14695	3	17	9	N	15					96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	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
04	4140	X	2523	-0-	-1617	-0-	2493	3	30	9	N	27					168
05	3689	X	1621	-0-	-2068	-0-	1593	3	28	9	N	25					193
06	3570	X	2779	-0-	-791	-0-	2760	3	19	9	N	17					210
07	2604	X	1839	-0-	-765	-0-	1813	3	26	9	N	24	186	1			48
08	2604	X	1988	-0-	-616	-0-	1958	3	30	9	N	27					75
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	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
04	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	14819	-0-	-4556	-0-	14819	3			N	-0-					-0-
06	18120	X	12076	-0-	-6044	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
07	20026	X	11501	-0-	-8525	-0-	11501	3			N	-0-					-0-
08	20026	X	10544	-0-	-9482	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
09	19380	X	12536	-0-	-6844	-0-	12536	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	55	1			65
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1876	3	10	9	N	9					74
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					74
07	2077	N	1247	-0-	-830	-0-	1247	3			N	-0-					74
08	1891	N	589	-0-	-1302	-0-	589	3			N	-0-					74
09	2010	N	895	-0-	-1115	-0-	889	3	6	9	N	5					79

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	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
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	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
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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2016 - W/O TO 09-273680

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	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
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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					71
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					71
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					71
08	2542	X	474	-0-	-2068	-0-	474	2			N	-0-					71
*09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11	9	N	10					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	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
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-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					252
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	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
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					69
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					69
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					69
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					69
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					69
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3077	3	2	9	N	2					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	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
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2169	-0-	-745	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	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
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					35
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					35
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					35
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	3	26	9	N	24					59
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3922	3	22	9	N	20					79
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					79

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	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
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					44
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					44
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					44
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					44
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	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
04	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	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
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1659	2	48	9	N	44	78	1			27
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					27
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	2			N	-0-					27
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					27
08	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1659	3	14	9	N	13					40
09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3			N	-0-					40

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	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
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					32
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					39
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	621	2	6	9	N	5					44
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	614	3	6	9	N	5					49
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	662	3	3	9	N	3					52
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	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
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					23
05	1271	N	509	-0-	-762	-0-	507	2	2	9	N	2					25
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					25
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1427	3	8	9	N	7					32
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	3	3	9	N	3					35
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1202	3	3	9	N	3					38

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	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
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1497	2	6	9	N	5					37
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1577	2	83	9	N	75	95	1			17
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1502	2	12	9	N	11					28
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	3	15	9	N	14					42
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1605	3	83	9	N	75	98	1			19
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					19

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	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
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1420	2	13	9	N	12					44
05	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1470	2	11	9	N	10					54
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1412	2	53	9	N	48	75	1			27
07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					27
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			N	-0-					27
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					27

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	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
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					74
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	2	19	9	N	17					91
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1086	2	9	9	N	8					99
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1051	3	12	9	N	11	83	1			27
08	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	3			N	-0-					27
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	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
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					57
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1403	2	61	9	N	55					112
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3					115
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					115
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1353	3	20	9	N	18					133
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1275	3	14	9	N	13	123	1			23

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	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
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1877	2	9	9	N	8					44
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	N	21					65
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1909	2	56	9	N	51	80	1			36
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	N	6					42
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	1999	3	6	9	N	5					47
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1899	3	6	9	N	5					52

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	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
04	14B2 EXT		428	-0-	428	1610	428	2			N	-0-					55
05	T. A.		1042	-0-	1042	2652	1016	2	26	9	N	24					79
06	3864	X	1212	-0-	-2652	-0-	1210	2	2	9	N	2					81
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					81
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					86
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					86

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	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
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					55
05	2108	N	1031	-0-	-1077	-0-	1031	2			N	-0-					55
06	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			N	-0-					55
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3			N	-0-					55
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	3	2	9	N	2					57
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					57

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	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
04	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	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
04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1549	2	26	9	N	24	84	1			18
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	6	9	N	5					23
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					34
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	3	29	9	N	26					60
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1910	3	39	9	N	35	52	1			43
09	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1551	3	44	9	N	40	65	1			18

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	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
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	671	2	11	9	N	10					118
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	696	2	11	9	N	10					128
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	674	2	11	9	N	10					138
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					138
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	720	3	22	9	N	20					158
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	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
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	961	2	11	9	N	10					112
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1016	2	13	9	N	12					124
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	949	2	21	9	N	19					143
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	N	8	125	1			26
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	973	3	4	9	N	4					30
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	945	3	13	9	N	12					42

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	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
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					42
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1416	2	37	9	N	34					76
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					81
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	3	17	9	N	15					96
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1568	3	30	9	N	27	96	1			27
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1470	3	23	9	N	21	27	1			21

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	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
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					42
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					42
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					42
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					42
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					42
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	N	10					52

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	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
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1259	2	8	9	N	7					66
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	N	3					69
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	N	13					82
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	N	7					89
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	3	3	9	N	3					92
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9					95
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1291	2	26	9	N	24	85	1			34
06	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	2			N	-0-					34
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	3	3	9	N	3					37
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	3	6	9	N	5					42
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	N	3					45

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	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
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2			N	-0-					27
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1348	2	11	9	N	10					37
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	2	19	9	N	17					54
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	N	15					69
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1306	3	35	9	N	32	62	1			39
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					39

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	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
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1589	2	30	9	N	27					77
05	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1231	2	8	9	N	7					84
06	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	1031	2	2	9	N	2					86
07	1674	N	940	-0-	-734	-0-	939	3	1	9	N	1					87
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3			N	-0-					87
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	859	3	10	9	N	9					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	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
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					76
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					76
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					76
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					76
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					76
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	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
04	1350	N	979	-0-	-371	-0-	979	2			N	-0-					24
05	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					24
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			N	-0-					24
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					24
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					24
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	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
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	2	6	9	N	5					49
05	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2246	2	8	9	N	7					56
06	2340	N	2177	-0-	-163	-0-	2099	2	78	9	N	71	107	1			20
07	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2233	3	7	9	N	6					26
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2304	3	9	9	N	8					34
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2189	3	19	9	N	17					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		574	-0-	574	574	574	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3236	-0-	-574	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1029	2	73	9	N	66	85	1			81
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1083	2	2	9	N	2					83
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1029	2	3	9	N	3					86
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1034	3	22	9	N	20					106
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	997	3	22	9	N	20	85	1			41
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					41

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					20
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					25
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					25
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	N	7					32
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	551	3	11	9	N	10					42
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

04	660	N	628	-0-	-32	-0-	621	2	7	9	N	6					30
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					30
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					30
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					30
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					30

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					25
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					25
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					25
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					25
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-					25
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	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
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5					104
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					104
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2124	2	24	9	N	22					126
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					126
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19	118	1			27
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					27

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	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
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					47
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	327	2	14	9	N	13					60
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					60
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	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
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1004	2	7	9	N	6					50
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1055	2	13	9	N	12					62
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1023	2	45	9	N	41	76	1			27
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					27
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					27
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					25
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					25
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					25
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	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
04	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	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
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					65
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					65
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					65
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					65
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					65
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22
05	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	1168	2	9	9	N	8					30
06	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	1128	2	17	9	N	15					45
07	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	1195	3	2	9	N	2					47
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					47
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1					48

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	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
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					27
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					27
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					27
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					27
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					37
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	662	2	17	9	N	15					52
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	650	2	2	9	N	2					54
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	3	1	9	N	1					55
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	673	3	2	9	N	2					57
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	628	3	6	9	N	5					62

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	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
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					57
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					62
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9					71
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	3	9	9	N	8					79
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3					82
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	845	3	10	9	N	9					91

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	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
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					52
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					52
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					52
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					52
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					52
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	3	22	9	N	20					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	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
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					59
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					59
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					59
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3			N	-0-					59
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-					59
09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	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
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					27
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	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
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					69
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	2	3	9	N	3					72
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4173	2	6	9	N	5					77
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4022	3	4	9	N	4					81
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					81
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					81

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					27
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					27
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					27
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					27
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	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
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	2	70	9	N	64	171	1			27
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					27
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2692	2	9	9	N	8					35
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2781	3	21	9	N	19					54
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2794	3	9	9	N	8					62
*09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	3	13	9	N	12					74

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	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
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1775	2	8	9	N	7					70
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	N	8					78
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1760	2	10	9	N	9					87
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1773	3	69	9	N	63	103	1			47
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					47
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1760	3	1	9	N	1					48

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	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
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					44
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	2	12	9	N	11					55
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	849	2	6	9	N	5					60
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	3	7	9	N	6					66
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	3	1	9	N	1					67
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5					72

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	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
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2219	2	17	9	N	15					42
05	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					42
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					42
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	3	20	9	N	18					23
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					23
09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	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
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	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
04	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	26	14	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		74	-0-	74	100	74	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	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
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					29
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	N	3					32
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					32
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					32
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					32
09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	3			N	-0-					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	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
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	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
04	2880	X	1739	-0-	-1141	-0-	1739	2			N	-0-					40
05	2976	X	143	-0-	-2833	-0-	143	2			N	-0-					40
*06	2880	X	588	-0-	-2292	-0-	588	2			N	-0-	40	6			-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1713	3	44	9	N	40					40
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					40
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					40

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	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
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					90
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					90
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					90
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	717	3	14	9	N	13					103
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	666	3	8	9	N	7					110
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	631	3	19	9	N	17	58	1			69

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	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
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					30
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					30
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					30
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					30
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					40
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	N	18					58
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	N	9					67
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8					75
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1151	3	6	9	N	5					80
09	1170	N	943	-0-	-227	-0-	937	3	6	9	N	5					85

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					10
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					10
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					10
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					10
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					10
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					27
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					27
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					27
07	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					27
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					24
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					24
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					24
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					24
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					24
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					24

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

04	510	N	493	-0-	-17	-0-	484	2	9	9	N	8					82
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5					87
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	2	8	9	N	7					94
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5					99
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	N	1					100
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	3	6	9	N	5					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	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
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					43
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					43
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	709	2	2	9	N	2					45
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	716	3	3	9	N	3					48
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	736	3	2	9	N	2					50
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	706	3	12	9	N	11					61

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	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
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1107	2	4	9	N	4					52
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	2	6	9	N	5					57
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1170	2	28	9	N	25					82
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8	68	1			22
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					22
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					22

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	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
04	1890	N	1290	-0-	-600	-0-	1290	2			N	-0-					29
05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1833	2	15	9	N	14					43
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1909	2	18	9	N	16					59
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1955	3	13	9	N	12					71
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	N	3	58	1			16
09	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1767	3			N	-0-					16

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					45
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					45
06	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-					45
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-					45
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					45
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1209	3	11	9	N	10					55

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	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
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-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	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
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					67
05	1209	N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-	67	1			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*08	620	N	82	-0-	-538	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	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
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	3	1	542	2	N	1					28
							1	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	2	N	-0-					28
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	2	N	-0-					28
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					28
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	588	3			N	-0-					28
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					57
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	2	8	9	N	7					64
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1433	2	7	9	N	6					70
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					70
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	3	17	9	N	15					85
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					85

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					132
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	100	1			32
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					32
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					32
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					32
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					33
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2					35
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					35
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					35
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					35
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					35

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

04	6690	X	5002	-0-	-1688	-0-	4972	2	30	9	N	27	77	1			52
05	6913	X	5404	-0-	-1509	-0-	5393	2	11	9	N	10					62
06	6690	X	5136	-0-	-1554	-0-	5115	2	21	9	N	19					81
07	5456	X	5251	-0-	-205	-0-	5251	3			N	-0-					81
08	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5268	3	23	9	N	21					102
09	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5024	3	19	9	N	17					119

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

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	12	K	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					135
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13	121	1			27
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					27
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					27
09	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					27
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					27
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					27
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					27
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					27
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1331	2	15	9	N	14					74
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1249	2	11	9	N	10					84
06	1380	N	437	-0-	-943	-0-	434	2	3	9	N	3					87
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					87
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1494	3	64	9	N	58	46	1			99
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					99

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					22
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					22
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	3	3	9	N	3					25
08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			N	-0-					25
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1470	2	21	9	N	19					64
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1485	2	14	9	N	13					77
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1387	2	24	9	N	22	50	1			49
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3			N	-0-					49
08	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					49
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	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
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1734	2	3	9	N	3					28
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					28
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1717	2	2	9	N	2					30
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1760	3	6	9	N	5					35
08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1689	3	3	9	N	3					38
09	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	1525	3	8	9	N	7					45

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	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
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					26
05	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					26
06	1080	N	849	-0-	-231	-0-	849	2			N	-0-					26
07	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			N	-0-					26
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					26
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					26

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	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
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1452	2	8	9	N	7					92
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1703	2	44	9	N	40	106	1			26
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1620	2	8	9	N	7					33
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					33
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1598	3	8	9	N	7					40
09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1571	3	2	9	N	2					42

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	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
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-	58	1			-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	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
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					84
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					84
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					84
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					84
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					84
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	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
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	418	2	8	9	N	7					64
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					65
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					65
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					65
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					65
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	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
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					3
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					3
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					3
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					3
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	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
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			N	-0-					26
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1240	2	19	9	N	17					43
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1182	2	13	9	N	12					55
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	3	11	9	N	10					65
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	3	11	9	N	10					75
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1153	3	14	9	N	13					88

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	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
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					26
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					26
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					26
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					26
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	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
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					25
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					25
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					25
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					25
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					25
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	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
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1080	2	9	9	N	8					97
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	955	2	22	9	N	20					117
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1027	2	51	9	N	46	64	1			99
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	3	12	9	N	11	83	1			27
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					27
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1043	3	1	9	N	1					28

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	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
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					32
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					32
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					32
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					32
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	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
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18					60
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					62
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					62
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	N	3					65
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	N	4					69
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1073	3	70	9	N	64	106	1			27

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	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
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					53
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					53
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					53
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					53
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					53
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	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
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					30
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			N	-0-					30
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			N	-0-					30
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					30
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					30
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					38
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					38
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					38
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					38
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					38
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

04	990	N	595	-0-	-395	-0-	595	2			N	-0-					114
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					114
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					114
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					114
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					114
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					114

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

04	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			N	-0-					27
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					27
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					27
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					27
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	3			N	-0-					27
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2	9	N	2					2
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					2
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	457	3	56	9	N	51	53	1			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					39
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					39
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					39
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					39
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					39

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

04	990	N	922	-0-	-68	-0-	916	2	6	9	N	5					89
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					89
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	938	2	20	9	N	18					107
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					107
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	N	5					112
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					93
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					93
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					93
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					93
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					93
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	729	3	75	9	N	68					161

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	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
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					117
06	1710	N	948	-0-	-762	-0-	948	2			N	-0-					117
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					117
08	2139	N	1172	-0-	-967	-0-	1172	3			N	-0-					117
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	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
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					2
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					2
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					2
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	N	6					8
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					8

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	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
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					54
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					54
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					54
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					54
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					54
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	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
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					85
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1125	2	20	9	N	18	85	1			18
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	N	5					23
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	3	8	9	N	7					30
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1093	3	6	9	N	5					35
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	3	6	9	N	5					40

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	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
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	866	2	14	9	N	13					13
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-					13
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					13
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					13
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					13

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	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
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					49
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					49
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					49
07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	3			N	-0-					49
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1104	3	6	9	N	5					54
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	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
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					39
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					39
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					39
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					39
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16	30	1			25
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					25

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					50
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					50
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					50
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					50
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					50

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	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
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					52
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					52
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					52
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					52
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					52
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					52

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	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
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					59
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					59
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					59
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					59
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					59
*09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	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
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					169
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					169
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					169
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					169
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					169
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	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
04	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-					55
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					55
06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1266	2	6	9	N	5					60
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1210	3	6	9	N	5					65
08	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1240	3	2	9	N	2					67
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	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
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					40
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					40
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					40
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					40
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					40
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	547	3	11	9	N	10					50

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					79
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					79
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					79
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					79
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					79
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					79

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	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
04	690	N	202	-0-	-488	-0-	202	2			N	-0-					96
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					96
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					96
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					96
08	1271	N	538	-0-	-733	-0-	538	3			N	-0-					96
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	476	3	120	9	N	109	93	1			112

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	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
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					54
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					54
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	54	1			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	307	3	25	9	N	23					23
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	262	3	15	9	N	14					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	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
04	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2219	2	40	9	N	36	108	1			27
05	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	2			N	-0-					27
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2191	2	3	9	N	3					30
07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2231	3	15	9	N	14					44
08	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	1999	3	6	9	N	5					49
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	3	7	9	N	6					55

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	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
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					27
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1116	2	19	9	N	17					44
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1130	3	6	9	N	5					49
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1027	3	1	9	N	1					50
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1079	3	8	9	N	7					57

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	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
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	794	2	1	9	N	1					75
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	794	2	2	9	N	2					77
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					77
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	3	11	9	N	10					87
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	782	3	13	9	N	12					99
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	739	3	2	9	N	2					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	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
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					60
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					64
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					64
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					64
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					64
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					64

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	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
04	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			N	-0-					30
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					30
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					30
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					30
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					30
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	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
04	4350	X	1704	-0-	-2646	-0-	1704	2			N	-0-					45
05	4495	X	1663	-0-	-2832	-0-	1663	2			N	-0-					45
06	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	1336	2			N	-0-					45
07	1922	X	1426	-0-	-496	-0-	1426	3			N	-0-					45
*08	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1409	3			N	-0-					45
09	1710	X	1431	-0-	-279	-0-	1431	3			N	-0-					45

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	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
04	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	1828	2	10	9	N	9					28
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1902	2	7	9	N	6					34
06	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1818	2	8	9	N	7					41
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1851	3	4	9	N	4					45
08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1842	3	15	9	N	14					59
09	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1740	3	44	9	N	40	81	1			18

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	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
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					101
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					101
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					101
07	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-					101
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					101
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					101

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	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
04	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1225	2	8	9	N	7					42
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					52
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1282	2	3	9	N	3					55
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	3	17	9	N	15	44	1			26
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					26
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					26

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					54
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	2	9	9	N	8					62
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	2	3	9	N	3					65
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7	9	N	6					71
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3	9	9	N	8					79
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	N	3					82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					22
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					22
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5					27
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					27
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	3	8	9	N	7					34
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					35

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					45
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	690	2	10	9	N	9					54
06	810	N	545	-0-	-265	-0-	538	2	7	9	N	6					60
07	837	N	552	-0-	-285	-0-	548	3	4	9	N	4					64
08	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					64
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	471	3	1	9	N	1					65

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					27
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					27
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					27
07	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					27
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	3			N	-0-					27
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					109
05	1860	N	615	-0-	-1245	-0-	615	2			N	-0-					109
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					109
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					109
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					109
09	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	1383	3			N	-0-					109

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1286	2	17	9	N	15					60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1420	2	4	9	N	4					64
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1362	2	36	9	N	33	70	1			27
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					27
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	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
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	N	16					48
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	882	2	10	9	N	9					57
07	1240	N	920	-0-	-320	-0-	920	3			N	-0-					57
08	992	N	858	-0-	-134	-0-	855	3	3	9	N	3					60
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	778	3	6	9	N	5					65

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					5
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					5
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					5
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					5
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					12

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	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
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					79
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					79
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-	79	1			-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					26
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					26
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					26
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					26
08	1612	N	860	-0-	-752	-0-	860	3			N	-0-					26
09	1290	N	746	-0-	-544	-0-	746	3			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	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
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					57
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					57
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					57
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					57
08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-					57
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	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
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-	100	1			24
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					24
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					24
07	2728	N	2441	-0-	-287	-0-	2441	3			N	-0-					24
08	2852	N	2439	-0-	-413	-0-	2439	3			N	-0-					24
09	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2238	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	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
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					62
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					62
06	1560	N	629	-0-	-931	-0-	629	2			N	-0-					62
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	3			N	-0-					62
08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					62
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

04	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					59
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			N	-0-					59
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					59
07	682	N	270	-0-	-412	-0-	270	3			N	-0-					59
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					59
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					59

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					35
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					35
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					40
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	3	8	9	N	7					47
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1148	3	3	9	N	3					50
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1132	3	6	9	N	5					55

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					42
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	2	15	9	N	14					56
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	796	2	3	9	N	3					59
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					59
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	833	3	6	9	N	5					64
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19	9	N	17					81

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					29
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					29
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					29
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					29
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					55
05	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					55
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					55
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					55
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					55
09	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	3			N	-0-					55

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	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
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					54
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					54
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					54
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					54
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					54
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					54

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	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
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14	9	N	13					70
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					70
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					70
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					70
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					70
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					70

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	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
04	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	1836	2			N	-0-					63
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					63
06	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	2433	2			N	-0-					63
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					63
08	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2394	3			N	-0-					63
09	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	3			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	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
04	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	1048	2	6	9	N	5					42
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					42
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					42
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					42
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					42
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					47

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	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
04	870	N	449	-0-	-421	-0-	449	2			N	-0-					35
05	899	N	674	-0-	-225	-0-	661	2	13	9	N	12					47
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	738	2	8	9	N	7					54
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					54
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	3	22	9	N	20	49	1			25
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					25

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					29
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					34
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	3	3	9	N	3					37
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	N	2					39
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	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
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					56
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					56
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					56
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					56
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					56
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					56

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	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
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5					85
05	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					85
06	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1135	2	2	9	N	2					87
07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	1385	3	3	9	N	3					90
08	1488	X	1378	-0-	-110	-0-	1360	3	18	9	N	16					106
*09	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7	9	N	6					112

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					44
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					44
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					44
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					44

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	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
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					27
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1056	2	3	9	N	3					30
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					30
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1034	3	11	9	N	10					40
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					40
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	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
04	5059	X	2273	-0-	-2786	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1523	-0-	-1177	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1464	-0-	-1326	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1361	-0-	-1429	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1260	-0-	-1020	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	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
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					54
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1					55
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					55
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1398	3	6	9	N	5					60
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					60
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1327	3	13	9	N	12					72

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	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
04	2340	X	1212	-0-	-1128	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1260	-0-	-1158	-0-	1232	2	28	9	N	25					25
06	2340	X	1171	-0-	-1169	-0-	1171	2			N	-0-					25
07	1581	X	1177	-0-	-404	-0-	1177	3			N	-0-					25
08	1333	X	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					25
09	1230	X	1110	-0-	-120	-0-	1110	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	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
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					30
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					30
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4					34
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					34
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6					40
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	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
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1					50
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					52
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1276	2	100	9	N	91	49	1			94
07	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					94
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					94
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	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
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1466	2	80	9	N	73	110	1			27
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3					30
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1460	2	8	9	N	7					37
07	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1487	3	3	9	N	3					40
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	3	37	9	N	34					74
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1471	3	44	9	N	40	114	1			-0-

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	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
04	1770	N	1151	-0-	-619	-0-	1107	2	44	9	N	40	73	1			27
05	1705	N	902	-0-	-803	-0-	902	2			N	-0-					27
06	1560	N	989	-0-	-571	-0-	989	2			N	-0-					27
07	1178	N	849	-0-	-329	-0-	849	3			N	-0-					27
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					27
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					27

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	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
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					77
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	677	2	3	9	N	3					80
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	N	7					87
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10					97
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	3	9	N	3					100
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	801	3	4	9	N	4					104

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	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
04	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	1457	2			N	-0-					54
05	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1579	2	37	9	N	34	63	1			25
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					25
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					25
08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1425	3	8	9	N	7					32
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1403	3	9	9	N	8					40

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	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
04	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1139	2			N	-0-					72
05	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1204	2			N	-0-					72
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					72
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					72
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					72
09	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	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
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	896	2	2	9	N	2					32
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					32
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					32
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					32
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	894	3	2	9	N	2					34
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	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
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					50
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					50
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					50
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					50
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					50
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					50

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	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
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					69
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					69
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	N	1					70
07	1767	N	1155	-0-	-612	-0-	1155	3			N	-0-					70
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					70
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					70

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	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
04	3000	N	4083	-0-	1083	1083	4076	2	7	9	N	6					70
05	3100	N	3914	-0-	814	1897	3899	2	15	9	N	14					84
06	3000	N	3827	-0-	827	2724	3821	2	6	9	N	5					89
07	6329	X	3605	-0-	-2724	-0-	3583	3	22	9	N	20	82	1			27
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					27
*09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	3	11	9	N	10					37

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	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
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					26
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1092	2	7	9	N	6					32
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					37
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					37
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	10					47
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1126	3	8	9	N	7					54

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	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
04	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-					18
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					18
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					18
07	1364	N	841	-0-	-523	-0-	841	3			N	-0-					18
08	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1058	3	29	9	N	26					44
09	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1079	3	22	9	N	20					64

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	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
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	140	2	1	9	N	1					35
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	N	4					39
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					39
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					87
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					87
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					87
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					87
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					87
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					55
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2191	2	50	9	N	45	65	1			35
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2074	2	28	9	N	25					60
07	1922	N	1012	-0-	-910	-0-	981	3	31	9	N	28					88
08	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	-0-	65	1			23
*09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	3	20	9	N	18					41

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					20
06	913	X	565	-0-	-348	-0-	508	2	57	9	Y	52					72
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					72
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			Y	-0-					72

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9					59
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					59
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	898	2	54	9	N	49	87	1			21
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					21
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					21
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					21

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	N	7					7
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					7
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					7
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	3	11	9	N	10					17

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1194	2	33	9	N	30	63	1			27
05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1269	2	3	9	N	3					30
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	N	14					44
07	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1172	3	12	9	N	11					55
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					55
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					34
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					34
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					34
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					34
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					34
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12					42
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3					45
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					45
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	330	3	100	9	N	91					136
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	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
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	N	12					52
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					59
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					59
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					60
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					60

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	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
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					27
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					27
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					27
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					27
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					27
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	433	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1630	-0-	1630	1630	1630	2			N	-0-					-0-
06	2928	X	1298	-0-	-1630	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	791	-0-	-499	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5					65
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	N	9					74
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					79
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1006	3	1	9	N	1					80
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1003	3	15	9	N	14	69	1			25
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					70
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					70
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					70
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					70
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					70
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	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
04	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					2
05	2046	X	1475	-0-	-571	-0-	1475	2			N	-0-					2
06	1650	X	1241	-0-	-409	-0-	1241	2			N	-0-					2
07	1891	N	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-					2
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1226	3	7	9	N	6					8
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	3			N	-0-					8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	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
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1513	2	19	9	N	17					96
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1494	2	11	9	N	10					106
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1542	2	33	9	N	30	101	1			35
07	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					35
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1349	3	4	9	N	4					39
09	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	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
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1099	2	8	9	N	7					39
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1067	2	3	9	N	3					42
06	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-					42
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1015	3	11	9	N	10					52
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	N	3					55
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					55

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	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
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1011	2	59	9	N	54					77
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					77
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					77
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					77
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					77
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	3			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	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
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					59
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1009	2	13	9	N	12					71
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	964	2	7	9	N	6					77
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					77
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1008	3	4	9	N	4					81
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	3	9	N	3					84

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	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
04	1740	N	1223	-0-	-517	-0-	1223	2			N	-0-					49
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			N	-0-					49
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1107	2	64	9	N	58	82	1			25
07	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			N	-0-					25
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					25
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	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
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					45
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	719	2	4	9	N	4					49
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					49
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	700	3	9	9	N	8					57
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					57

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	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
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					37
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					37
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			N	-0-					37
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					37
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					37
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	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
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					49
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					49
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					49
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					49
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	910	3	7	9	N	6					55
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	808	3	4	9	N	4					59

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	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
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1841	2	21	9	N	19					44
05	2914	N	1970	-0-	-944	-0-	1948	2	22	9	N	20					64
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1819	2	54	9	N	49	86	1			27
07	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	3			N	-0-					27
08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					27
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	3			N	-0-					27

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	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
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					72
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					72
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					72
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					72
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					72
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					72

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	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
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			N	-0-					44
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					44
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					44
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					44
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					44
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	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
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	1313	2			N	-0-					67
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					67
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					67
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					67
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					67
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	555	-0-	-555	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1235	3	100	9	N	91	66	1			25
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					25
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					25

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	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
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					78
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					78
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1					79
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					79
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	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
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1520	2	32	9	N	29					49
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					49
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					49
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					49
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1554	3	14	9	N	13					62
09	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	3			N	-0-					62

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					40
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	N	4					44
06	1350	N	71	-0-	-1279	-0-	60	2	11	9	N	10					54
*07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1347	3	20	9	N	18					72
*08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					72
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	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
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					64
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					64
06	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2			N	-0-					64
07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					64
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	3			N	-0-					64
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1034	3			N	-0-					64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	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
04	14B2 EXT		1376	-0-	1376	2951	1376	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		895	-0-	895	3846	895	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		541	-0-	541	4387	541	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1712	-0-	1712	6099	1712	3			N	-0-					-0-
08	7276	X	1177	-0-	-6099	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	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
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					27
05	1457	N	445	-0-	-1012	-0-	426	2	19	9	N	17					44
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	N	13					57
07	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			N	-0-	57	1			-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	3	9	9	N	8					8
09	1560	N	1264	-0-	-296	-0-	1243	3	21	9	N	19					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1482	2	34	9	N	31	98	1			27
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
06	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1006	2	6	9	N	5					32
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	3	20	9	N	18					50
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	3	8	9	N	7					57
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	N	12					69

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

04	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					24
05	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1672	2	25	9	N	23					47
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1885	2	17	9	N	15					62
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	N	14					76
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	3	9	9	N	8					84
09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1740	3	28	9	N	25	85	1			24

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
06	241	K	-0-	-0-	-241	241					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	241					Y	-0-					-0-
08	3347	X	3106	-0-	-241	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
*09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

04	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			N	-0-					91
05	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					91
06	1260	N	907	-0-	-353	-0-	830	2	77	9	N	70	74	1			87
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					87
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					87
09	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25	92	1			34
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					34
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	371	2	6	9	N	5					39
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					39
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					39
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	492	3	34	9	N	31					70

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					45
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1018	2	30	9	N	27					72
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5					77
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					77
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1031	3	22	9	N	20					97
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1020	3	15	9	N	14					111

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			Y	-0-					27
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	969	2	2	9	Y	2					29
07	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10	3			Y	-0-	29	1			-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	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
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					20
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					20
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					20
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					20
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					20
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	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
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					44
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					44
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					44
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					44
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					44
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	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
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					32
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					32
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	522	2	13	9	N	12					44
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					44
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					44
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	N	13					57

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	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
04	1920	N	1705	-0-	-215	-0-	1705	2			N	-0-					27
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1841	2	9	9	N	8					35
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1721	2	11	9	N	10					45
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	3			N	-0-					45
08	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1276	3	11	9	N	10					55
09	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	1118	3			N	-0-					55

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	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
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					77
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					77
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					77
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					77
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					77
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					77

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	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
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					37
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					37
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					37
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					37
08	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					37
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	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
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1621	-0-	-1045	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1403	-0-	-1687	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1278	-0-	-1915	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1179	-0-	-2014	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	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
04	1290	N	839	-0-	-451	-0-	839	2			N	-0-					24
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					24
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					24
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					24
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					24
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					24

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	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
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					74
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1417	2	98	9	N	89	89	1			74
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					74
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					74
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					74
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22	120	1			26
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	413	2			N	-0-					26
07	1023	N	456	-0-	-567	-0-	456	3			N	-0-					26
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-					26
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	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
04	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			N	-0-					21
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					21
06	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	2			N	-0-					21
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					21
08	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					21
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1650	3	9	9	N	8					29

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	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
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					69
05	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			N	-0-					69
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					69
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					69
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					69
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	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
04	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					59
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1451	2	20	9	N	18					77
06	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	987	2	15	9	N	14	77	1			14
07	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					14
08	1457	N	839	-0-	-618	-0-	839	3			N	-0-					14
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					27
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					27
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					27
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					27
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18					80
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	94	1			26
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					27
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1015	3	2	9	N	2					29
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1093	3	1	9	N	1					30
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					30

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					74
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					74
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					74
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					74
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					74
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					40
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					40
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					40
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					40
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1403	-0-	-736	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	1312	-0-	-1538	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					37
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	885	2	13	9	N	12					49
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	N	3					52
07	1023	N	135	-0-	-888	-0-	135	3			N	-0-					52
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					52
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5					57

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	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
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					20
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					20
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					20
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					20
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					20
*09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5822	3	17	9	N	15					35

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	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
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					18
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					18
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					18
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					18
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					18
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	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
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					67
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					77
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9	N	12	66	1			23
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					23
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					23
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					23

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					74
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	338	2	3	9	N	3					77
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	350	2	2	9	N	2					79
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	395	3	62	9	N	56	56	1			79
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					79
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	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
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	152	2	2	9	N	2					29
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1					30
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					30
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-	30	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	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
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					67
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2723	2	79	9	N	72	117	1			22
06	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	2603	2	42	9	N	38					60
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2638	3	51	9	N	46					106
08	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	2601	3	53	9	N	48	129	1			25
09	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2547	3	35	9	N	32					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	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
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	342	2	4	9	N	4					91
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					91
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					91
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					91
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	N	7	71	1			27
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					77
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					77
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					77
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					77
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					77
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	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
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					34
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	701	2	44	9	N	40					74
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	560	2	3	9	N	3					77
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	3	4	9	N	4					81
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					81
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10					91

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	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
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					87
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					87
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					87
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	739	3	23	9	N	21	84	1			24
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					24
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	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
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					27
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	900	2	25	9	N	23					50
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	858	2	29	9	N	26	51	1			25
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					25
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					25
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1862	2	18	9	N	16	104	1			24
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					34
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1762	2	7	9	N	6					40
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	3	10	9	N	9					49
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					49
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1405	3	6	9	N	5					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	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
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	2	17	9	N	15					15
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					15
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	N	10					25
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	N	7					32
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	823	-0-	-262	-0-	784	2	39	9	N	35					35
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	715	2	13	9	N	12					47
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	742	3	6	9	N	5					52
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					52
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					52

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					95
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					95
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					95
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					95
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					95
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	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
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					44
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1167	2	7	9	N	6					50
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1114	2	52	9	N	47	68	1			29
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					29
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					29
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-					29

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	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
04	2460	X	1177	-0-	-1283	-0-	1177	2			N	-0-					27
05	1519	X	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-					27
06	1320	X	1170	-0-	-150	-0-	1157	2	13	9	N	12					39
07	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	1137	3	1	9	N	1					40
08	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	1088	3	13	9	N	12					52
09	1170	X	846	-0-	-324	-0-	846	3			N	-0-					52

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					63
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					63
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					63
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					63
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					63
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	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
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					65
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	N	14					79
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7					86
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3	3	9	N	3					89
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1193	3	6	9	N	5					94
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					94

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	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
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					44
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					44
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	442	2	6	9	N	5					49
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					49
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					49
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					49

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	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
04	2070	N	1142	-0-	-928	-0-	1136	2	6	9	N	5					7
05	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1206	2	19	9	N	17					24
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1171	2	14	9	N	13					37
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1185	3	62	9	N	56	67	1			26
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					26
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					26

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	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
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	976	2	37	9	N	34					34
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					39
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					44
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	3	1	9	N	1					45
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	3	4	9	N	4					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	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
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1022	2	11	9	N	10					40
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	986	2	8	9	N	7					47
06	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					47
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1036	3	9	9	N	8					55
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1006	3	62	9	N	56	84	1			27
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	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
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	2	19	9	N	17					47
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2484	2	14	9	N	13					60
06	2580	N	2217	-0-	-363	-0-	2184	2	33	9	N	30					90
07	2666	N	2030	-0-	-636	-0-	2024	3	6	9	N	5					95
08	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	2042	3	8	9	N	7					102
09	2220	N	1854	-0-	-366	-0-	1845	3	9	9	N	8					110

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	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
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1501	2	41	9	N	37					37
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	3	6	9	N	5					42
08	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1417	3	9	9	N	8					50
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1321	3	8	9	N	7	57	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	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
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					12
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					13
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					13
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					13
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-					13
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					13

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	2	24	9	N	22					129
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1553	2	61	9	N	55	158	1			26
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					26
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1539	3	72	9	N	65					91
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1491	3	33	9	N	30					121
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	10					131

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	2	30	9	N	27					27
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					27
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					27
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1286	3	34	9	N	31					58
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	N	4					62
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	3	14	9	N	13					75

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	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
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					25
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					25
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					25
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	973	3	10	9	N	9					34
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					34
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					34

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	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
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	2	9	9	N	8					37
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	N	8					45
06	1140	N	486	-0-	-654	-0-	473	2	13	9	N	12					57
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			N	-0-					57
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	3	13	9	N	12					69
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	3	11	9	N	10					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	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
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					34
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					34
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					34
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					34
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					34
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	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
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					80
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					80
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					80
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	979	3	12	9	N	11					91
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					91
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					91

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	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
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					74
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1409	2	66	9	N	60	108	1			26
06	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					26
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	N	6					32
08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1288	3	17	9	N	15					47
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	3	17	9	N	15					62

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	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
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	836	2	13	9	N	12	56	1			57
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					57
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	751	2	11	9	N	10					67
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					67
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	819	3	8	9	N	7					74
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	N	13					87

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	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
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					39
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	2	29	9	N	26					65
06	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1289	2	12	9	N	11	59	1			17
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					17
08	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1341	3	8	9	N	7					24
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-	24	1			-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	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
04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1216	2	11	9	N	10					77
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					77
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1239	2	62	9	N	56	106	1			27
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					27
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-					27
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	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
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					42
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					42
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					42
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					42
08	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			N	-0-					42
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	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
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1307	2	6	9	N	5					84
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					84
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					84
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					84
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					84
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1326	3	59	9	N	54	96	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	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
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	2	22	9	N	20					82
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4022	2	32	9	N	29					111
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3516	2	37	9	N	34	118	1			27
07	3999	X	3800	-0-	-199	-0-	3800	3			N	-0-					27
08	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	3954	3	13	9	N	12					39
09	3930	X	3654	-0-	-276	-0-	3654	3			N	-0-					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					79
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					79
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					79
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1494	3	18	9	N	16	68	1			27
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	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
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					26
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					26
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					26
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					26
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					26
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	396	3	51	9	N	46	72	1			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	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
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1848	2	97	9	N	88	88	1			-0-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	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
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					47
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2030	2	39	9	N	35					82
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1938	2	30	9	N	27					109
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					109
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	1986	3	31	9	N	28					137
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	3	26	9	N	24					161

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	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
04	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	2515	2	92	9	N	84	84	1			40
05	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2680	2	15	9	N	14					54
06	2850	X	2551	-0-	-299	-0-	2464	2	87	9	N	79	106	1			27
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	2520	3			N	-0-					27
08	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	2471	3			N	-0-					27
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	3	8	9	N	7					34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	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
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2207	2	87	9	N	79	52	1			27
07	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					27
08	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	1897	3			N	-0-					27
09	3030	X	1766	-0-	-1264	-0-	1766	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	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
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					55
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1533	2	21	9	N	19					74
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					84
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1333	3	33	9	N	30	88	1			26
08	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1178	3			N	-0-					26
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	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
04	14B2	EXT	3328	-0-	3328	7014	3328	2			N	-0-					25
05	14B2	EXT	3177	-0-	3177	10191	3177	2			N	-0-					25
06	14B2	EXT	3020	-0-	3020	13211	3020	2			N	-0-					25
07	16281	X	3070	-0-	-13211	-0-	3024	3	46	9	N	42					67
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	9	N	17	67	1			17
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1	18	1			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	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
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					86
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2348	2	18	9	N	16					102
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	N	29					131
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2410	3	9	9	N	8	88	1			51
08	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	1885	3	23	9	N	21					72
09	2880	N	1864	-0-	-1016	-0-	1829	3	35	9	N	32					104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	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
04	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	4875	2			N	-0-					44
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4861	2	80	9	N	73					117
06	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	4650	2	76	9	N	69	144	1			42
07	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	4763	3	64	9	N	58	74	1			26
08	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4627	3	1	9	N	1					27
09	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	4612	3	120	9	N	109	111	1			25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	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
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	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
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2			N	-0-					42
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1434	2	51	9	N	46	63	1			25
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1363	2	4	9	N	4					29
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					29
08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	N	21					50
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1333	3	19	9	N	17					67

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	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
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1832	2	32	9	N	29					29
06	1020	N	299	-0-	-721	-0-	299	2			N	-0-					29
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					29
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					29

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	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
04	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1807	2	2	9	N	2					82
05	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					82
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	N	2					84
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					84
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					84
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1744	3	3	9	N	3					87

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	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
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					62
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					62
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	N	8					70
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			N	-0-					70
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1763	3	26	9	N	24	67	1			27
09	2430	N	1705	-0-	-725	-0-	1705	3			N	-0-					27

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	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
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					74
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					74
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					74
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					74
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					74
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	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
04	6690	X	4886	-0-	-1804	-0-	4885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6913	X	4431	-0-	-2482	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4274	-0-	-1126	-0-	4246	2	28	9	N	25	1	8			24
07	5580	X	4140	-0-	-1440	-0-	4140	3			N	-0-					24
08	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3983	3			N	-0-					24
09	4890	X	3388	-0-	-1502	-0-	3388	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	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
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	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
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	N	12					57
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	716	2	81	9	N	74					131
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					131
07	930	N	716	-0-	-214	-0-	691	3	25	9	N	23	127	1			27
08	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					27
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	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
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					111
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	287	2	31	9	N	28	114	1			25
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					25
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					25
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					25
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					42
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					42
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					42
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					42
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					42
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	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
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					49
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					49
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					49
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					49
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					49
09	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	3			N	-0-					49

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	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
04	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	2412	2	17	9	N	15	78	1			38
05	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2547	2	37	9	N	34					72
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	N	32					104
07	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2484	3	15	9	N	14	88	1			30
08	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2540	3	17	9	N	15					45
09	2550	N	2454	-0-	-96	-0-	2430	3	24	9	N	22					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	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
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4064	-0-	-106	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3968	3	20	9	N	18					18

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	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
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					82
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	N	5					87
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15					102
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1331	3	21	9	N	19	97	1			24
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					24
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					24

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	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
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	971	2	46	9	N	42					69
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	2	17	9	N	15					84
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	3	13	9	N	12					96
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	935	3	12	9	N	11	83	1			24
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	933	3	3	9	N	3					27

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	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
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					37
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1537	2	35	9	N	32					69
06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1461	2	7	9	N	6					75
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1512	3	31	9	N	28	77	1			26
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	3			N	-0-					26
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1450	3	4	9	N	4					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	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
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	2139	2			N	-0-					62
05	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2304	2	67	9	N	61	91	1			32
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2203	2	28	9	N	25					57
07	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2164	3	24	9	N	22					79
08	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2201	3	22	9	N	20					99
09	2220	N	1974	-0-	-246	-0-	1954	3	20	9	N	18	97	1			20

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	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
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	N	20	115	1			27
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2476	2	35	9	N	32					59
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2416	2	44	9	N	40					99
07	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2422	3	47	9	N	43	115	1			27
08	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	3			N	-0-					27
09	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2316	3	25	9	N	23					50

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	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
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1113	2	9	9	N	8					134
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1195	2	13	9	N	12	121	1			25
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1057	2	4	9	N	4					29
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1133	3	9	9	N	8					37
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1140	3	9	9	N	8					45
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	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
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					20
05	1209	N	744	-0-	-465	-0-	723	2	21	9	N	19					39
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10					49
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	3	3	9	N	3					52
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					62
09	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1185	3	8	9	N	7					69

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	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
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1389	2	7	9	N	6					50
05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1455	2	11	9	N	10					60
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1397	2	10	9	N	9					69
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1404	3	31	9	N	28	74	1			23
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					23
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-					23

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	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
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					65
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1788	2	24	9	N	22					87
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5					92
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1689	3	19	9	N	17	82	1			27
08	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-					27
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1562	3	2	9	N	2					29

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	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
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2536	2	7	9	N	6					190
05	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	2695	2	30	9	N	27	175	1			42
06	2760	N	2596	-0-	-164	-0-	2596	2			N	-0-					42
07	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	3			N	-0-					42
08	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2536	3			N	-0-					42
09	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2330	3			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					27
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					27
06	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			N	-0-					27
07	2418	N	1782	-0-	-636	-0-	1782	3			N	-0-					27
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					27
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	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
04	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					62
05	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3855	2			N	-0-					62
06	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	3620	2			N	-0-					62
07	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3655	3			N	-0-					62
08	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	3			N	-0-					62
09	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					62

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	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
04	3000	N	3045	-0-	45	309	3045	2			N	-0-					67
05	1506	X	1197	-0-	-309	-0-	1197	2			N	-0-					67
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					67
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					67
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					67
*09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	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
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	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
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-					67
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12					79
06	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2			N	-0-					79
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1417	3	105	9	N	95	119	1			55
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			N	-0-					55
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3	6	9	N	5					60

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	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
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					45
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					45
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					45
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					45
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					45
09	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					45

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					44
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	N	15					59
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	N	8					67
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	3	11	9	N	10					77
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1256	3	2	9	N	2					79
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1189	3	6	9	N	5					84

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	N	12					79
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					79
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					79
07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	-0-					79
08	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	1326	3	3	9	N	3					82
09	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	1272	3	4	9	N	4					86

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1359	-0-	-411	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	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
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	2	4	9	N	4	1	8			131
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4053	2	43	9	N	39	103	1			67
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2736	2	66	9	N	60	1	8			126
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					126
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					126
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	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
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1510	2	13	9	N	12					76
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1651	2	26	9	N	24	76	1			24
06	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	2			N	-0-					24
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1524	3	6	9	N	5					29
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1557	3	10	9	N	9					38
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	3	13	9	N	12					50

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	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
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	N	22	46	1			18
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					18
06	1140	N	950	-0-	-190	-0-	948	2	2	9	N	2					20
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					20
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					20
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					20

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	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
04	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	2622	2	48	9	N	44	90	1			23
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2957	2	23	9	N	21					44
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2841	2	58	9	N	53					97
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2811	3	35	9	N	32					129
08	2945	N	2811	-0-	-134	-0-	2788	3	23	9	N	21	106	1			44
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2653	3	33	9	N	30					74

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	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
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-	27	1			-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	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
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2303	2	102	9	N	93	102	1			21
05	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-					21
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45	9	N	41					62
07	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	2083	3	41	9	N	37	74	1			25
08	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					25
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2316	3	33	9	N	30					55

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	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
04	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-					54
05	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1148	2	14	9	N	13					67
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	2	9	9	N	8					75
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	3	12	9	N	11	59	1			27
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					27
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	N	3					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	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
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	951	2	20	9	N	18					18
06	990	N	832	-0-	-158	-0-	824	2	8	9	N	7					25
07	992	N	812	-0-	-180	-0-	806	3	6	9	N	5					30
08	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	3			N	-0-					30
09	840	N	568	-0-	-272	-0-	568	3			N	-0-					30

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	66	1			33

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4344	2	76	9	N	69	96	1			47
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4572	2	80	9	N	73	93	1			27
06	4590	X	4353	-0-	-237	-0-	4328	2	25	9	N	23					50
07	4743	X	4462	-0-	-281	-0-	4381	3	81	9	N	74	97	1			27
08	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4452	3	31	9	N	28					55
09	4500	X	4107	-0-	-393	-0-	4008	3	99	9	N	90	118	1			27

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3	9	N	3					30
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2	2	9	N	2					32
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	N	3					35
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2147	3	78	9	N	71	106	1			-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	N	4					29
05	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2296	2	22	9	N	20					49
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2143	2	58	9	N	53	74	1			28
07	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-					28
08	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					28
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2077	3	29	9	N	26					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	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
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					31
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1635	2	47	9	N	43					74
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1540	2	17	9	N	15					89
07	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3			N	-0-					89
08	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			N	-0-					89
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	3			N	-0-					89

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	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
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					27
05	2914	N	2659	-0-	-255	-0-	2659	2			N	-0-					27
06	2670	N	2443	-0-	-227	-0-	2443	2			N	-0-					27
07	2759	N	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			N	-0-					27
08	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	2397	3			N	-0-					27
09	2430	N	2284	-0-	-146	-0-	2284	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	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
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					17
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					17
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					17
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					17
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					17

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	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
04	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2			N	-0-					26
05	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1407	2			N	-0-					26
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					26
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			N	-0-					26
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1329	3	12	9	N	11					37
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					37

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	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
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1677	2	66	9	N	60	79	1			57
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					57
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1791	2	2	9	N	2					59
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1826	3	9	9	N	8					67
08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1817	3	4	9	N	4					71
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1735	3	33	9	N	30					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	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
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					77
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					77
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7					84
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	N	7					91
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	N	1					92
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	5					97

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	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
04	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2940	2			N	-0-					70
05	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			N	-0-					70
06	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2			N	-0-					70
07	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	3			N	-0-					70
08	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3138	3			N	-0-					70
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	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
04	2520	N	2286	-0-	-234	-0-	2286	2			N	-0-					91
05	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2416	2	45	9	N	41	107	1			25
06	2400	N	2249	-0-	-151	-0-	2249	2			N	-0-					25
07	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2259	3	6	9	N	5					30
08	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2192	3	6	9	N	5					35
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2092	3	8	9	N	7					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	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
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					44
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					44
06	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1441	2	3	9	N	3					47
07	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			N	-0-					47
08	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	3			N	-0-					47
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1398	3	11	9	N	10					57

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	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
04	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1271	2	9	9	N	8					8
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2					10
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					10
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1148	3	8	9	N	7					17
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					18

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	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
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1714	2	7	9	N	6	88	1			25
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1836	2	19	9	N	17					42
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	N	15					57
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1814	3	20	9	N	18					75
08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1804	3	18	9	N	16					91
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1650	3	24	9	N	22	89	1			24

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	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
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					52
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3332	2	22	9	Y	20					72
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					72
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			Y	-0-					72
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					72
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	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
04	4110	X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	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
04	1770	N	1380	-0-	-390	-0-	1362	2	18	9	N	16	83	1			25
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					25
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					25
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					25
08	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			N	-0-					25
09	2700	N	1757	-0-	-943	-0-	1757	3			N	-0-					25

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	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
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3					30
05	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1774	2	10	9	N	9					39
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1610	2	23	9	N	21					60
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1592	3	19	9	N	17					77
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1596	3	10	9	N	9					86
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1520	3	12	9	N	11					97

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	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
04	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1208	2	14	9	N	13					60
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1254	2	10	9	N	9					69
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					81
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1225	3	11	9	N	10					91
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1200	3	11	9	N	10					101
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1146	3	9	9	N	8					109

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	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
04	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2158	2	8	9	N	7					7
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					7
07	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					7
08	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	1923	3			N	-0-					7
09	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	1845	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	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
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1686	2	25	9	N	23	78	1			25
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					25
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1745	2	21	9	N	19					44
07	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1720	3	14	9	N	13					57
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1742	3	14	9	N	13					70
09	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1686	3	15	9	N	14					84

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	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
04	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			N	-0-					25
05	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2329	2	4	9	N	4					29
06	2280	N	2248	-0-	-32	-0-	2223	2	25	9	N	23					52
07	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					52
08	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2226	3	55	9	N	50	77	1			25
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	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
04	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					27
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1898	2	30	9	N	27					54
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13					67
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					67
08	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	3			N	-0-					67
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1663	3	41	9	N	37					104

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	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
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1237	2	23	9	N	21	85	1			25
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			N	-0-					25
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1053	2	15	9	N	14					39
07	1302	N	912	-0-	-390	-0-	900	3	12	9	N	11					50
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	3	13	9	N	12					62
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					74

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	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
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					76
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	N	10					86
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2731	2	33	9	N	30					116
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2758	3	20	9	N	18	107	1			27
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					27
*09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	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
04	3000	N	1551	-0-	-1449	6266	1540	2	11	9	N	10					102
05	8417	X	2151	-0-	-6266	-0-	2140	2	11	9	N	10					112
06	2820	X	2223	-0-	-597	-0-	2175	2	48	9	N	44	131	1			25
07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					25
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3219	3	4	9	N	4					29
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3067	3	12	9	N	11					40

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	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
04	3240	X	3097	-0-	-143	-0-	3067	2	30	9	N	27					27
05	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3195	2	41	9	N	37					64
06	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3054	2	66	9	N	60	97	1			27
07	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	3092	3			N	-0-					27
08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					27
09	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	2996	3	22	9	N	20					47

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	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
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					29
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1631	2	7	9	N	6					35
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	N	7					42
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	3	8	9	N	7					49
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1605	3	6	9	N	5					54
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1558	3	9	9	N	8					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	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
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1634	2	25	9	N	23	47	1			102
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					102
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1772	2	14	9	N	13	90	1			25
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					25
08	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1910	3	8	9	N	7					32
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	5					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	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
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					45
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	426	2	2	9	N	2					47
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					47
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2					49
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	N	3					52
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					57

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	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
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					65
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1407	2	21	9	N	19					84
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	N	8					92
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	3	8	9	N	7					99
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	3	13	9	N	12	86	1			25
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					69
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					69
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					69
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	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
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					45
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1223	2	85	9	N	77	79	1			43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5398	3	47	9	N	43					-0-
*09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	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
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	N	27	105	1			26
05	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			N	-0-					26
06	3000	N	3837	-0-	837	1766	3834	2	3	9	N	3					29
07	3100	N	3769	-0-	669	2435	3736	3	33	9	N	30					59
08	5868	X	3433	-0-	-2435	-0-	3383	3	50	9	N	45	79	1			25
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	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
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					37
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			N	-0-					37
06	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1828	2			N	-0-					37
07	2263	N	1823	-0-	-440	-0-	1823	3			N	-0-					37
08	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	1780	3			N	-0-					37
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	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
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3016	2	39	9	N	35	78	1			27
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					27
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3036	3	24	9	N	22					49
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3141	3	11	9	N	10					59
*09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					59

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	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
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					27
07	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-					27
08	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					27
09	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	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
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5605	2	15	9	N	14	1	8			77
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4989	2	28	9	N	25	73	1			29
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4695	2	1	9	N	1	1	8			29
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					29
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					29
*09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	22	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	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
04	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					22
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1958	2	36	9	N	33					55
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2015	2	23	9	N	21					76
07	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					75
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1857	3	86	9	N	78	126	1			27
09	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	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
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	2			N	-0-					26
05	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					26
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					26
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					26
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					26
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	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
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	86	1			26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	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
04	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					27
05	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	2235	2	35	9	N	32					59
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1954	2	18	9	N	16					75
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					75
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	N	39					114
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2250	3	21	9	N	19	81	1			52

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	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
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-					42
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10					64
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	3					67
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1375	2	10	9	N	9					76
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1338	3	9	9	N	8					84
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1286	3	6	9	N	5					89
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1217	3	8	9	N	7					96

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	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
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4581	2	3	9	N	3					30
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	2	6	9	N	5					35
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4436	2	6	9	N	5					40
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					40
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					40
*09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4296	3	8	9	N	7					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	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
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3461	2	59	9	N	54	125	1			26
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					26
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3471	2	12	9	N	11					37
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3351	3	17	9	N	15					52
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3478	3	13	9	N	12					64
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3426	3	18	9	N	16					80

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	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
04	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2			N	-0-					80
05	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3013	2	30	9	N	27					107
06	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	2880	2			N	-0-					107
07	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2911	3	22	9	N	20					127
08	3286	X	2738	-0-	-548	-0-	2710	3	28	9	N	25	125	1			27
09	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	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
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					60
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					60
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					60
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					60
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					60
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	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
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	N	15					91
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2160	2	62	9	N	56	120	1			27
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			N	-0-					27
07	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-					27
08	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					27
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	3	31	9	N	28					55

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	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
04	14850	X	13777	-0-	-1073	-0-	13763	2	14	9	N	13	155	1			25
05	15345	X	13942	-0-	-1403	-0-	13858	2	84	9	N	76					101
06	14070	X	12587	-0-	-1483	-0-	12528	2	59	9	N	54	70	1			85
07	14353	X	12587	-0-	-1766	-0-	12587	3			N	-0-					85
08	14229	X	12278	-0-	-1951	-0-	12278	3			N	-0-					85
09	13770	X	11713	-0-	-2057	-0-	11713	3			N	-0-					85

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	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
04	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	2117	2			N	-0-					32
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	2218	2			N	-0-					32
06	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					32
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					32
08	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-					32
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1037	2	20	9	N	18					47
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	N	10					57
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1005	2	58	9	N	53	84	1			26
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					26
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					26
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	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
04	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3076	-0-	-284	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8995	-0-	8995	8995	8994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15678	X	6683	-0-	-8995	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	5510	-0-	-3490	-0-	5510	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	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
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					56
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					56
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					56
07	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	3			N	-0-					56
08	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1305	3			N	-0-					56
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	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
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					50
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					50
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					50
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2	9	N	2					52
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	3	2	9	N	2					54
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					54

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	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
04	4290	X	2629	-0-	-1661	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2881	-0-	-1273	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
*09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	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
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2272	3	17	9	N	15					15

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	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
04	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					32
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3890	2	24	9	N	22					54
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3677	2	9	9	N	8					62
07	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	3675	3	13	9	N	12					74
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3848	3	35	9	N	32	82	1			24
09	3600	X	3347	-0-	-253	-0-	3347	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	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
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					15
05	1240	N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-					15
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					15
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	3	6	9	N	5					20
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					20
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1240	3	17	9	N	15					35

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	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
04	1140	N	846	-0-	-294	-0-	846	2			N	-0-					27
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					27
06	900	N	567	-0-	-333	-0-	567	2			N	-0-					27
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					27
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					27
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	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
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21					49
05	2294	N	1699	-0-	-595	-0-	1657	2	42	9	N	38	60	1			27
06	2130	N	1487	-0-	-643	-0-	1487	2			N	-0-					27
07	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	3			N	-0-					27
08	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	3			N	-0-					27
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	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
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	835	1	1176	2	N	-0-					25
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	835	1	1267	2	N	-0-					25
06	1890	X	1401	-0-	-489	-0-	84	1	1317	2	N	-0-					25
07	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	1522	3			N	-0-					25
08	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1489	3			N	-0-					25
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	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
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11355	2	9	9	N	8					70
05	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12056	2	78	9	N	71	82	1			59
06	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					59
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	3			N	-0-					59
08	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					59
*09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	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
04	5910	X	5450	-0-	-460	-0-	5407	2	43	9	N	39					69
05	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	5523	2	13	9	N	12					81
06	5760	X	5586	-0-	-174	-0-	5434	2	152	9	N	138	118	1			101
07	5952	X	5552	-0-	-400	-0-	5552	3			N	-0-					101
08	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5524	3			N	-0-					101
09	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5408	3	67	9	N	61	74	1			88

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	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
04	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					45
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					45
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					45
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					45
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					45
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	3	4	9	N	4					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	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
04	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1468	2			N	-0-					47
05	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	1044	2			N	-0-					47
06	1470	N	792	-0-	-678	-0-	792	2			N	-0-					47
07	1519	N	820	-0-	-699	-0-	820	3			N	-0-					47
08	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					47
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					47

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					75
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					75
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					75
07	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	3			N	-0-					75
08	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2176	3	2	9	N	2					77
09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1987	3	2	9	N	2					79

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

04	2610	N	2199	-0-	-411	-0-	2193	2	6	9	N	5					45
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2458	2	6	9	N	5					50
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	N	10					60
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	3	8	9	N	7					67
08	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	2232	3	8	9	N	7					74
09	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	1698	3	1	9	N	1					75

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					60
05	2790	N	2439	-0-	-351	-0-	2439	2			N	-0-					60
06	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-					60
07	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			N	-0-					60
08	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			N	-0-					60
09	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	2190	3	2	9	N	2					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					40
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					40
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					40
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					40
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					40
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

04	2310	N	251	-0-	-2059	-0-	251	2			N	-0-					39
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1349	2	1	9	N	1					40
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1794	2	133	9	N	121	136	1			25
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					25
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					25
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	25	1			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	2			N	-0-					25
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1518	2	73	9	N	66					91
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20					111
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1679	3	11	9	N	10	94	1			27
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1584	3	28	9	N	25					52
09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1595	3	13	9	N	12					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	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
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	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
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	N	24	77	1			96
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9545	2	26	9	N	24					120
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9531	2	7	9	N	6	1	8			125
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					125
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10956	3	79	9	N	72	167	1			30
*09	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10655	3	113	9	N	103	64	1			69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					57
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1151	2	4	9	N	4					61
06	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1091	2	14	9	N	13					74
07	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			N	-0-					74
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					74
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1077	3	30	9	N	27					101

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	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
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	2			N	-0-					26
05	2046	N	868	-0-	-1178	-0-	868	2			N	-0-					26
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2305	2	66	9	N	60					86
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					86
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					86
09	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	1796	3			N	-0-					86

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					72
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					74
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					74
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					74
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					74
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	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
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					73
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					73
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7	55	1			25
07	1984	N	1584	-0-	-400	-0-	1584	3			N	-0-					25
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	3			N	-0-					25
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	3	11	9	N	10					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	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
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					9
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					9
06	2610	N	1230	-0-	-1380	-0-	1230	2			N	-0-					9
07	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	3			N	-0-					9
08	2077	N	1292	-0-	-785	-0-	1292	3			N	-0-					9
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	3			N	-0-					9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	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
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					106
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					106
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					106
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					106
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					106
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	914	3	106	9	N	96	178	1			24

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	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
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					84
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1554	2	17	9	N	15					99
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					99
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					99
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					99
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					99

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	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
04	1890	N	606	-0-	-1284	-0-	606	2			N	-0-					47
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					47
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					47
07	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	3			N	-0-					47
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					47
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					47

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	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
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					32
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					32
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					32
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					32
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					32
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	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
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					27
05	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1087	2	17	9	N	15					42
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7	9	N	6					48
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					48
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					48
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1059	3	34	9	N	31	56	1			23

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	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
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1536	2	17	9	N	15	80	1			20
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					27
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	N	17					44
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					44
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1638	3	1	9	N	1					45
09	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1568	3	10	9	N	9					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	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
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	992	2	14	9	N	13	66	1			27
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					27
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					27
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					27
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					27
09	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					27

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	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
04	2040	N	1394	-0-	-646	-0-	1394	2			N	-0-					44
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1459	2	12	9	N	11					55
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1400	2	48	9	N	44	72	1			27
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					27
08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-					27
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	3			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	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
04	8970	X	8476	-0-	-494	-0-	8476	2			N	-0-					22
05	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	8891	2	30	9	N	27					49
06	8970	X	7931	-0-	-1039	-0-	7919	2	12	9	N	11					60
07	9145	X	7882	-0-	-1263	-0-	7872	3	10	9	N	9					69
08	8928	X	7961	-0-	-967	-0-	7948	3	13	9	N	12					81
09	8640	X	7701	-0-	-939	-0-	7689	3	12	9	N	11					92

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	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
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					74
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1649	2	44	9	N	40	91	1			23
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					23
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1385	3	2	9	N	2					25
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1636	3	6	9	N	5					30
09	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1505	3	11	9	N	10					40

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	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
04	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1541	2			N	-0-					27
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					27
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					27
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					27
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					27
09	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1640	3	9	9	N	8					35

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	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
04	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3000	2	25	9	N	23	90	1			25
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3324	2	46	9	N	42					67
06	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3117	2	35	9	N	32					99
07	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3050	3	22	9	N	20	92	1			27
08	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2962	3	22	9	N	20					47
09	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2924	3	17	9	N	15					62

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					39
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					39
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					39
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					39
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					39
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	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
04	4500	X	3461	-0-	-1039	-0-	3461	2			N	-0-					38
05	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	3766	2	131	9	N	119	78	1			79
06	4500	X	3505	-0-	-995	-0-	3494	2	11	9	N	10					89
07	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3739	3	51	9	N	46	101	1			34
08	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	3567	3	34	9	N	31					65
09	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3518	3	52	9	N	47					112

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	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
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					30
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					30
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					30
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					30
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					30
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	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
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	1927	2	74	9	N	67	91	1			28
05	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			N	-0-					28
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					28
07	2077	N	1518	-0-	-559	-0-	1518	3			N	-0-					28
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3	107	9	N	97	99	1			26
09	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3			N	-0-					26

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					60
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					62
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					62
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	N	1					63
08	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	3			N	-0-					63
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					63

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	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
04	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-					60
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					60
06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	2			N	-0-					60
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					60
08	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					60
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	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
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					72
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1845	2	50	9	N	45	90	1			27
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					27
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					27
08	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	3			N	-0-					27
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1597	3	35	9	N	32					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	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
04	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			N	-0-					27
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					27
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2226	2	42	9	N	38					65
07	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	3			N	-0-					65
08	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					65
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	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
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1781	2	25	9	N	23					62
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1927	2	105	9	N	95	95	1			62
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					62
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					30
08	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1731	3			N	-0-					30
09	1860	N	674	-0-	-1186	-0-	634	3	40	9	N	36					66

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	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
04	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2435	2			N	-0-					29
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					29
06	2460	N	2200	-0-	-260	-0-	2200	2			N	-0-					29
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	3	1	9	N	1					30
08	2697	N	2028	-0-	-669	-0-	2018	3	10	9	N	9					39
09	2190	N	1514	-0-	-676	-0-	1503	3	11	9	N	10					49

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	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
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					35
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1666	2	11	9	N	10					45
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1591	2	26	9	N	24					69
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1616	3	9	9	N	8					77
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1598	3	41	9	N	37	89	1			25
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	3			N	-0-					25

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	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
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					59
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	932	2	18	9	N	16					75
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5					80
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	N	4					84
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3	9	N	3					87
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	882	3	6	9	N	5					92

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	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
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					80
05	4712	X	4699	-0-	-13	-0-	4699	2			Y	-0-	63	1			17
06	4740	X	4460	-0-	-280	-0-	4458	2	2	9	Y	2					19
07	4898	X	4560	-0-	-338	-0-	4552	3	8	9	Y	7					26
08	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4560	3	30	9	Y	27					53
09	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	4362	3	20	9	Y	18	56	1			15

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	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
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					27
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1130	2	6	9	N	5					32
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					32
07	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-					32
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					34
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	3	14	9	N	13					47

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	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
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			Y	-0-					80
05	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2341	2			Y	-0-	63	1			17
06	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2245	2	2	9	Y	2					19
07	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2383	3	8	9	Y	7					26
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2382	3	30	9	Y	27					53
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	3	20	9	Y	18	56	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	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
04	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3499	2	18	9	N	16					60
05	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	3919	2	52	9	N	47	60	1			47
06	4020	X	3817	-0-	-203	-0-	3754	2	63	9	N	57					104
07	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	3810	3	46	9	N	42					146
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3853	3	59	9	N	54	173	1			27
09	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3635	3	22	9	N	20					47

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	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
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					52
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	817	2	39	9	N	35					87
06	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1690	2	3	9	N	3					90
07	1767	N	330	-0-	-1437	-0-	275	3	55	9	N	50					140
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	N	6					146
09	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					146

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	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
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6008	2	3	9	N	3	1	8			45
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7196	2	25	9	N	23					68
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7384	2	14	9	N	13	1	8			80
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	3	22	9	N	20					100
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6537	3	44	9	N	40					140
*09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6599	3	111	9	N	101	187	1			54

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	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
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8731	2	68	9	N	62					106
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8762	2	18	9	N	16					122
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8555	2	86	9	N	78	69	1			131
07	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8831	3	43	9	N	39	143	1			27
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	3	9	9	N	8					35
*09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8261	3	72	9	N	65					100

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	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
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					27
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2262	2	8	9	N	7					34
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	2	9	9	N	8					42
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2156	3	13	9	N	12					54
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	3	11	9	N	10					64
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	1					65

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	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
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	690	1	9966	2	N	48	4	8			161
							53	9									
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	713	1	9570	2	N	20	161	1			20
							22	9									
06	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	690	1	10290	2	N	21	4	8			37
							23	9									
07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	713	1	10510	3	N	40	40	1			37
							44	9									
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	713	1	8845	3	N	-0-					37
*09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	690	1	8527	3	N	32					69
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	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
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					26
05	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5525	2	34	9	N	31					57
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					57
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6018	3	46	9	N	42					99
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5799	3	51	9	N	46	106	1			39
09	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5292	3			N	-0-					39

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	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
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5278	2	111	9	N	101	71	1			57
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5995	2	143	9	N	130	160	1			27
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5427	2	87	9	N	79					106
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4732	3	101	9	N	92	171	1			27
08	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8323	3	31	9	N	28					55
*09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8781	3	13	9	N	12					67

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	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
04	5940	X	5407	-0-	-533	-0-	5359	2	48	9	N	44	91	1	1	8	27
05	6138	X	6044	-0-	-94	-0-	6044	2			N	-0-					27
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6294	2	26	9	N	24	1	8			50
07	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	6060	3	33	9	N	30					80
08	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5612	3	131	9	N	119	174	1			25
09	5940	X	5466	-0-	-474	-0-	5466	3			N	-0-					25

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	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
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2253	2	76	9	N	69	104	1			25
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					25
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			N	-0-					25
07	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2295	3	13	9	N	12					37
08	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2268	3	11	9	N	10					47
09	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	3			N	-0-					47

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	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
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9644	2	127	9	N	115	139	1			25
05	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	9472	2	26	9	N	24					49
06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					49
07	10075	X	10037	-0-	-38	-0-	10037	3			N	-0-					49
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-					49
09	9750	X	9609	-0-	-141	-0-	9438	3	171	9	N	155	155	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	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
04	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	4223	2	32	9	N	29					69
05	5301	X	3798	-0-	-1503	-0-	3776	2	22	9	N	20					89
06	5130	X	4793	-0-	-337	-0-	4793	2			N	-0-	62	1			27
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9770	3	36	9	N	33					60
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9098	3	155	9	N	141	174	1			27
*09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8577	3	36	9	N	33					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	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
04	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			N	-0-					67
05	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3666	2	43	9	N	39					106
06	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	3427	2	61	9	N	55	101	1			60
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	3			N	-0-					60
08	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3449	3	2	9	N	2					62
09	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3185	3	79	9	N	72	74	1			60

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	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
04	5730	X	3995	-0-	-1735	-0-	11	1	3944	2	N	36	102	1			44
							40	9									
05	5859	X	3616	-0-	-2243	-0-	12	1	3603	2	N	1					45
							1	9									
06	5550	X	595	-0-	-4955	-0-	11	1	578	2	N	5					50
							6	9									
07	5115	X	43	-0-	-5072	-0-	12	1	31	3	N	-0-					50
08	5053	X	2744	-0-	-2309	-0-	10	1	2734	3	N	-0-					50
*09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	3	N	25					75
							28	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	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
04	7530	X	7512	-0-	-18	-0-	11	1	7402	2	N	90					117
							99	9									
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	12	1	7803	2	N	77	169	1			25
							85	9									
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	11	1	7450	2	N	141	125	1			41
							155	9									
07	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	12	1	7208	3	N	157	171	1			27
							173	9									
08	7781	X	7338	-0-	-443	-0-	12	1	7298	3	N	25					52
							28	9									
09	7530	X	6767	-0-	-763	-0-	12	1	6590	3	N	150	177	1			25
							165	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	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
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					72
05	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	1956	2	9	9	N	8					80
06	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	2313	2	12	9	N	11	78	1			13
07	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	3			N	-0-					13
08	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	2164	3			N	-0-					13
09	2340	X	1898	-0-	-442	-0-	1896	3	2	9	N	2					15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	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
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					25
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19					44
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3588	2	11	9	N	10					54
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3643	3	22	9	N	20					74
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3640	3	23	9	N	21	70	1			25
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	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
04	6330	X	4864	-0-	-1466	-0-	4781	2	83	9	N	75	94	1	1	8	30
05	7347	X	79	-0-	-7268	-0-	73	2	6	9	N	5					35
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					35
07	7378	X	4163	-0-	-3215	-0-	4157	3	6	9	N	5					40
08	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13142	3	2	9	N	2					42
*09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	3			N	-0-					42

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	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
04	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5889	2	102	9	N	93	164	1			53
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6540	2	14	9	N	13					66
06	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	6120	2	11	9	N	10					76
07	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	6278	3	67	9	N	61					137
08	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6299	3	64	9	N	58	143	1			52
09	6300	X	6124	-0-	-176	-0-	6109	3	15	9	N	14					66

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	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
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	6	1	8728	2	N	77	96	1			109
							85	9									
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	63	1	8966	2	N	33					142
							36	9									
06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	374	1	8367	2	N	50					192
							55	9									
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	6	1	8578	3	N	62	180	1			74
							68	9									
08	8370	X	8245	-0-	-125	-0-	6	1	8222	3	N	15					89
							17	9									
*09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	6	1	8063	3	N	30					119
							33	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	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
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10215	2	109	9	N	99	202	1			27
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11581	2	55	9	N	50					77
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11141	2	122	9	N	111	161	1			27
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11136	3	73	9	N	66					93
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10924	3	33	9	N	30					123
*09	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10551	3	80	9	N	73	169	1			27

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	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
04	11580	X	10509	-0-	-1071	-0-	10509	2			Y	-0-					80
05	11966	X	10871	-0-	-1095	-0-	10871	2			Y	-0-	63	1			17
06	11160	X	10388	-0-	-772	-0-	10386	2	2	9	Y	2					19
07	11532	X	10694	-0-	-838	-0-	10686	3	8	9	Y	7					26
08	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	10479	3	30	9	Y	27					53
09	10530	X	9815	-0-	-715	-0-	9795	3	20	9	Y	18	56	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	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
04	5880	X	5871	-0-	-9	-0-	3 91	1 9	5777	2	N	83					162
05	6448	X	6396	-0-	-52	-0-	3 179	1 9	6214	2	N	163	166	1			159
06	6240	X	5937	-0-	-303	-0-	3 59	1 9	5875	2	N	54					213
07	6448	X	6433	-0-	-15	-0-	4 91	1 9	6338	3	N	83	163	1			133
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	4 188	1 9	6294	3	N	171	172	1			132
09	6180	X	6169	-0-	-11	-0-	4	1	6165	3	N	-0-					132

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	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
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	2243	2	N	18					85
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	2447	2	N	9					94
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	2289	2	N	13					107
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	4 30	1 9	2368	3	N	27	107	1			27
08	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	4	1	2400	3	N	-0-					27
09	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	4 9	1 9	2244	3	N	8					35

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	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
04	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	11218	2	261	9	N	237	182	1	1	8	86
05	12214	X	11102	-0-	-1112	-0-	11079	2	23	9	N	21					107
06	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10561	2	17	9	N	15					122
07	11966	X	10931	-0-	-1035	-0-	10931	3			N	-0-					122
08	11873	X	10972	-0-	-901	-0-	10951	3	21	9	N	19	71	1			70
09	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	10676	3			N	-0-					70

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	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
04	8910	X	8138	-0-	-772	-0-	7987	2	151	9	N	137	137	1			27
05	9207	X	4363	-0-	-4844	-0-	4329	2	34	9	N	31					58
06	8580	X	8175	-0-	-405	-0-	8091	2	84	9	N	76	107	1			27
07	8866	X	8381	-0-	-485	-0-	8381	3			N	-0-					27
08	8401	X	8251	-0-	-150	-0-	8145	3	106	9	N	96	96	1			27
09	8190	X	7779	-0-	-411	-0-	7754	3	25	9	N	23					50

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	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
04	9300	X	9021	-0-	-279	-0-	8962	2	59	9	N	54	124	1			37
05	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					37
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10252	2	66	9	N	60					97
07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			N	-0-					97
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9843	3	50	9	N	45					142
*09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9504	3	33	9	N	30					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	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
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	701	1	3590	2	N	52	171	1	1	8	27
							57	9									
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	702	1	4102	2	N	119	42	1			104
							131	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	701	1	3936	2	N	43	1	8			146
							47	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	725	1	3920	3	N	59	175	1			30
							65	9									
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	725	1	3515	3	N	77					107
							85	9									
09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	656	1	2726	3	N	86	166	1			27
							95	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

04	6480	X	6446	-0-	-34	-0-	6372	2	74	9	N	67	91	1			70
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6667	2	108	9	N	98	98	1			70
06	6480	X	5622	-0-	-858	-0-	5497	2	125	9	N	114	132	1			52
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6763	3	227	9	N	206	161	1			97
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6715	3	168	9	N	153	148	1			52
*09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6634	3	121	9	N	110					162

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

04	9900	X	9283	-0-	-617	-0-	9282	2	1	9	N	1	1	8			27
05	10230	X	9078	-0-	-1152	-0-	9043	2	35	9	N	32					59
06	9750	X	9181	-0-	-569	-0-	9177	2	4	9	N	4	1	8			62
07	9641	X	9062	-0-	-579	-0-	9062	3			N	-0-					62
08	9579	X	8574	-0-	-1005	-0-	8574	3			N	-0-					62
09	9270	X	6618	-0-	-2652	-0-	6618	3			N	-0-					62

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8374	2	54	9	N	49	73	1			26
05	8308	X	5861	-0-	-2447	-0-	5846	2	15	9	N	14					40
06	8040	X	5047	-0-	-2993	-0-	5025	2	22	9	N	20					60
07	8308	X	2527	-0-	-5781	-0-	2521	3	6	9	N	5					65
08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20213	3	61	9	N	55	94	1			26
*09	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15835	3	44	9	N	40	39	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					25
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					25
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	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
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5126	2	N	6	1	8			127
							7	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	713	1	4774	2	N	9					136
							10	9									
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	667	1	4049	2	N	17	69	1			84
							19	9									
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	713	1	4675	3	N	-0-					84
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	345	1	3634	3	N	-0-					84
*09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	598	1	4274	3	N	3					87
							3	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9583	2	81	9	N	74					119
05	9486	X	6794	-0-	-2692	-0-	6708	2	86	9	N	78	170	1			27
06	9390	X	5396	-0-	-3994	-0-	5394	2	2	9	N	2					29
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	10992	3	12	9	N	11					40
08	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11329	3	66	9	N	60					100
*09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10672	3	22	9	N	20	120	1			-0-

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6376	2	74	9	N	67	55	1			55
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8833	2	22	9	N	20					75
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7534	2	54	9	N	49	80	1			44
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					44
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6892	3	112	9	N	102	91	1			55
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6942	3	30	9	N	27					82

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

04	8910	X	8039	-0-	-871	-0-	690	1	7348	2	N	1	176	1			27
							1	9									
05	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	713	1	7780	2	N	108	70	1			65
							119	9									
06	8460	X	8392	-0-	-68	-0-	690	1	7652	2	N	45	1	8			109
							50	9									
07	8742	X	8741	-0-	-1	-0-	713	1	7936	3	N	84	166	1			27
							92	9									
08	8711	X	8648	-0-	-63	-0-	713	1	7891	3	N	40					67
							44	9									
*09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	690	1	7627	3	N	90	69	1			88
							99	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

04	6930	X	5519	-0-	-1411	-0-	5519	2			N	-0-					25
05	6634	X	6293	-0-	-341	-0-	6217	2	76	9	N	69					94
06	6420	X	5869	-0-	-551	-0-	5823	2	46	9	N	42	110	1			26
07	6634	X	5922	-0-	-712	-0-	5899	3	23	9	N	21					47
08	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	5790	3	52	9	N	47					94
09	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	5571	3	79	9	N	72					166

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					30
05	1209	N	567	-0-	-642	-0-	548	2	19	9	Y	17					47
06	750	N	376	-0-	-374	-0-	373	2	3	9	Y	3					50
*07	651	N	327	-0-	-324	-0-	316	3	11	9	Y	10					60
*08	558	N	275	-0-	-283	-0-	264	3	11	9	Y	10					70
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	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
04	8700	X	8692	-0-	-8	-0-	8561	2	131	9	N	119	100	1	1	8	18
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9576	2	10	9	N	9					27
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					27
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					27
08	8990	X	8942	-0-	-48	-0-	8942	3			N	-0-					27
*09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8775	3	74	9	N	67	78	1			16

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	275	1	3786	2	N	96	108	1	3	8	62
							106	9									
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	246	1	1575	2	N	2					64
							2	9									
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	223	1	1166	2	N	6	1	8			69
							7	9									
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	242	1	1087	3	N	3					72
							3	9									
08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	3	N	24					96
							26	9									
*09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	234	1	835	3	N	44	75	1			65
							48	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

04	8130	X	6402	-0-	-1728	-0-	271	1	6045	2	N	78	166	1	1	8	84
							86	9									
05	7750	X	4644	-0-	-3106	-0-	239	1	4358	2	N	43					127
							47	9									
06	7200	X	4435	-0-	-2765	-0-	239	1	4141	2	N	50	57	1	2	8	118
							55	9									
07	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	242	1	4969	3	N	27					145
							30	9									
08	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	242	1	6280	3	N	31					176
							34	9									
09	6390	X	6146	-0-	-244	-0-	234	1	5812	3	N	91	149	1			118
							100	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	156	1	4660	2	N	89	2	8			141
							98	9									
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	239	1	5658	2	N	75	164	1			52
							83	9									
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	239	1	5008	2	N	108	107	1	1	8	52
							119	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	242	1	4358	3	N	-0-					52
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	242	1	5003	3	N	3					55
							3	9									
*09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	234	1	5775	3	N	136	94	1			97
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	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
04	7560	X	1337	-0-	-6223	-0-	690	1	646	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	7812	X	719	-0-	-7093	-0-	690	1	29	2	N	-0-					28
06	7560	X	702	-0-	-6858	-0-	690	1	11	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	7812	X	5792	-0-	-2020	-0-	713	1	5055	3	N	22					50
							24	9									
08	7812	X	7708	-0-	-104	-0-	713	1	6989	3	N	5					55
							6	9									
*09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	690	1	6075	3	N	-0-					55

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

04	5100	X	4244	-0-	-856	-0-	6	1	4232	2	N	5					30
							6	9									
05	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	6	1	4751	2	N	13					43
							14	9									
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	6	1	4698	2	N	5					48
							6	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	6	1	4784	3	N	103	44	1			107
							113	9									
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	6	1	4985	3	N	-0-					107
*09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	6	1	4692	3	N	84	164	1			27
							92	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6	1	6419	2	N	120	176	1	1	8	26
							132	9									
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6	1	9721	2	N	91					117
							100	9									
06	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	6	1	8472	2	N	179	170	1	1	8	125
							197	9									
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	6	1	8675	3	N	42	141	1			26
							46	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8485	3	N	194	180	1			40
							213	9									
*09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	6	1	8073	3	N	156	169	1			27
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	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
04	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	6 56	1 9	21245	2	N	51	33	1	1	8	146
05	21483	X	20482	-0-	-1001	-0-	6 43	1 9	20433	2	N	39	158	1			27
06	21300	X	18187	-0-	-3113	-0-	6 14	1 9	18167	2	N	13	1	8			39
07	22010	X	21344	-0-	-666	-0-	6 12	1 9	21326	3	N	11					50
08	22010	X	21167	-0-	-843	-0-	6 30	1 9	21131	3	N	27					77
09	21300	X	19237	-0-	-2063	-0-	6 19	1 9	19212	3	N	17					94

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

04	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					69
05	10850	X	9690	-0-	-1160	-0-	9548	2	142	9	N	129					198
06	10500	X	9988	-0-	-512	-0-	9923	2	65	9	N	59	122	1			135
07	10850	X	9729	-0-	-1121	-0-	9632	3	97	9	N	88	97	1			126
08	9703	X	9241	-0-	-462	-0-	9241	3			N	-0-					126
09	9990	X	8440	-0-	-1550	-0-	8328	3	112	9	N	102	119	1			109

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					81
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					81
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					81
07	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-					81
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					81
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9203	2	1	9	N	1	78	1	1	8	45
05	9982	X	9845	-0-	-137	-0-	9709	2	136	9	N	124	79	1			90
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9592	2	156	9	N	142	44	1			188
07	9982	X	9812	-0-	-170	-0-	9717	3	95	9	N	86	157	1			117
08	9858	X	9580	-0-	-278	-0-	9453	3	127	9	N	115	105	1			127
09	9750	X	8958	-0-	-792	-0-	8845	3	113	9	N	103	69	1			161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	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
04	6270	X	5586	-0-	-684	-0-	351	1	5156	2	N	72	123	1	1	8	83
							79	9									
05	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	362	1	5938	2	N	21					104
							23	9									
06	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	351	1	4835	2	N	99	149	1			54
							109	9									
07	6107	X	5793	-0-	-314	-0-	362	1	5346	3	N	77	54	1			77
							85	9									
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	362	1	5951	3	N	25					102
							28	9									
*09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	351	1	5713	3	N	72					174
							79	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	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
04	5460	X	3970	-0-	-1490	-0-	351	1	3582	2	N	34	66	1	1	8	83
							37	9									
05	5642	X	3321	-0-	-2321	-0-	362	1	2959	2	N	-0-					83
06	5250	X	3701	-0-	-1549	-0-	351	1	3339	2	N	10					93
							11	9									
07	4898	X	2983	-0-	-1915	-0-	362	1	2590	3	N	27					120
							30	9									
08	4340	X	2788	-0-	-1552	-0-	362	1	2412	3	N	12					132
							13	9									
09	3960	X	2409	-0-	-1551	-0-	351	1	2045	3	N	12					144
							13	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	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
04	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	6	1	5812	2	N	27	1	8			93
							30	9									
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	6	1	5607	2	N	80	122	1			51
							88	9									
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	6	1	4173	2	N	25					76
							28	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	6	1	5322	3	N	82	81	1			77
							90	9									
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	6	1	4549	3	N	19					96
							21	9									
*09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	6	1	3588	3	N	35					131
							39	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	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
04	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6	1	8762	2	N	73	143	1			51
							80	9									
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6	1	8720	2	N	117	65	1			103
							129	9									
06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	6	1	8748	2	N	1	1	8			103
							1	9									
07	9145	X	8356	-0-	-789	-0-	6	1	8293	3	N	52	103	1			52
							57	9									
08	9145	X	8245	-0-	-900	-0-	6	1	8189	3	N	45					97
							50	9									
*09	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	6	1	8891	3	N	84	129	1			52
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	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
04	4650	X	3265	-0-	-1385	-0-	690	1	2547	2	N	25	1	8			166
							28	9									
05	4805	X	3657	-0-	-1148	-0-	713	1	2925	2	N	17	66	1			117
							19	9									
06	4650	X	3495	-0-	-1155	-0-	690	1	2776	2	N	26	1	8			142
							29	9									
07	4712	X	3292	-0-	-1420	-0-	713	1	2526	3	N	48	100	1			90
							53	9									
08	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	713	1	3152	3	N	1					91
							1	9									
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	690	1	2955	3	N	30					121
							33	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	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
04	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	690	1	2132	2	N	54					108
							59	9									
05	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	713	1	2584	2	N	75	129	1			54
							83	9									
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	690	1	2910	2	N	84	29	1			109
							92	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	713	1	3137	3	N	105	82	1			132
							116	9									
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	713	1	2642	3	N	43	87	1			88
							47	9									
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	690	1	2375	3	N	48					136
							53	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	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
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	351	1	4835	2	N	-0-					50
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	247	1	4904	2	N	102	65	1			87
							112	9									
06	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	75	1	4711	2	N	-0-					87
07	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	6	1	4562	3	N	30					117
							33	9									
08	4960	X	4256	-0-	-704	-0-	6	1	4205	3	N	41	76	1			82
							45	9									
09	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	6	1	3978	3	N	5					87
							6	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	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
04	4980	X	3337	-0-	-1643	-0-	701	1	2605	2	N	28	1	8			89
							31	9									
05	5146	X	3803	-0-	-1343	-0-	725	1	3033	2	N	41	47	1			83
							45	9									
06	4980	X	3624	-0-	-1356	-0-	701	1	2905	2	N	16	1	8			98
							18	9									
07	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	725	1	3422	3	N	42					140
							46	9									
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	725	1	3879	3	N	38	95	1			83
							42	9									
*09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	702	1	3536	3	N	24					107
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	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
04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	6	1	19434	2	N	83					166
							91	9									
05	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	6	1	19458	2	N	58	170	1			54
							64	9									
06	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	29	1	18419	2	N	50					104
							55	9									
07	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	6	1	18493	3	N	7					111
							8	9									
08	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	6	1	18526	3	N	25					136
							28	9									
*09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	6	1	17194	3	N	21					157
							23	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	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
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	696	1	6309	2	N	-0-					164
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	719	1	6965	2	N	56	160	1			60
							62	9									
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	696	1	8051	2	N	2					62
							2	9									
07	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	719	1	8347	3	N	12					74
							13	9									
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	719	1	7402	3	N	35					109
							39	9									
*09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	696	1	7158	3	N	13					122
							14	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	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
04	8850	X	8486	-0-	-364	-0-	690	1	7774	2	N	20					45
							22	9									
05	9145	X	8077	-0-	-1068	-0-	713	1	7351	2	N	12					57
							13	9									
06	8850	X	6508	-0-	-2342	-0-	644	1	5844	2	N	18	39	1			36
							20	9									
07	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	713	1	8378	3	N	-0-					36
08	9145	X	9132	-0-	-13	-0-	713	1	8419	3	N	-0-					36
09	8490	X	7423	-0-	-1067	-0-	690	1	6733	3	N	-0-					36

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	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
04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13210	2	2	9	N	2	2	8			27
05	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					27
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11269	2	1	9	N	1	1	8			27
07	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	3			N	-0-					27
08	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	3			N	-0-					27
*09	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	3			N	-0-					27

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	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
04	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13236	2	17	9	N	15	84	1	1	8	25
05	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15150	2	22	9	N	20					45
06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14334	2	1	9	N	1	1	8			45
07	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	15358	3			N	-0-					45
08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	3			N	-0-					45
*09	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	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
04	9030	X	7159	-0-	-1871	-0-	7107	2	52	9	N	47	74	1			63
05	9610	X	7095	-0-	-2515	-0-	7095	2			N	-0-					63
06	9300	X	5107	-0-	-4193	-0-	5107	2			N	-0-					63
07	9610	X	7972	-0-	-1638	-0-	7972	3			N	-0-					63
08	8277	X	8045	-0-	-232	-0-	8045	3			N	-0-					63
*09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					63

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

04	6660	X	910	-0-	-5750	-0-	627	1	282	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	6262	X	2318	-0-	-3944	-0-	719	1	1597	2	N	2					104
							2	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	696	1	6511	2	N	10	86	1	1	8	27
							11	9									
07	5952	X	734	-0-	-5218	-0-	719	1	15	3	N	-0-					27
08	2325	X	685	-0-	-1640	-0-	650	1	35	3	N	-0-					27
09	6780	X	701	-0-	-6079	-0-	512	1	189	3	N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	690	1	11730	2	N	34	47	1			100
							37	9									
05	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	713	1	11212	2	N	25					125
							28	9									
06	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	667	1	10628	2	N	45	117	1			53
							50	9									
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	3			N	-0-					52
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8297	3	22	9	N	20					72
*09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	3			N	-0-					72

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

04	6870	X	6776	-0-	-94	-0-	6776	2			N	-0-					36
05	6851	X	6633	-0-	-218	-0-	6624	2	9	9	N	8					44
06	6630	X	4923	-0-	-1707	-0-	4917	2	6	9	N	5					49
07	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	6279	3	19	9	N	17					66
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7319	3	11	9	N	10					76
*09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6990	3	11	9	N	10					86

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

04	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	690	1	10494	2	N	-0-					67
05	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	702	1	10851	2	N	124					191
							136	9									
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	345	1	5842	2	N	40	174	1			57
							44	9									
07	4340	X	796	-0-	-3544	-0-	265	1	520	3	N	10					67
							11	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					67
09	4200	X	35	-0-	-4165	-0-	35	1			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	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
04	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	348	1	2847	2	Y	28	1	8			124
							31	9									
05	5766	X	3755	-0-	-2011	-0-	360	1	3378	2	Y	15					139
							17	9									
06	5010	X	3532	-0-	-1478	-0-	349	1	3144	2	Y	35	115	1			59
							39	9									
07	4867	X	3528	-0-	-1339	-0-	362	1	3143	3	Y	21					80
							23	9									
08	4805	X	3049	-0-	-1756	-0-	362	1	2672	3	Y	14					94
							15	9									
09	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	351	1	3034	3	Y	17					111
							19	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	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
04	13800	X	13296	-0-	-504	-0-	11	1	13215	2	N	64	174	1			54
							70	9									
05	14260	X	9193	-0-	-5067	-0-	12	1	9025	2	N	142					196
							156	9									
06	13800	X	5805	-0-	-7995	-0-	149	1	5656	2	N	-0-					196
07	14260	X	4050	-0-	-10210	-0-	368	1	3682	3	N	-0-					196
08	14260	X	8374	-0-	-5886	-0-	368	1	7987	3	N	17	159	1			54
							19	9									
*09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	357	1	13408	3	N	-0-					54

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	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
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	575	1	58	9	N	53	140	1			27
05	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	1			N	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					27
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	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
04	10950	X	10120	-0-	-830	-0-	6	1	10042	2	N	65	65	1	1	8	52
							72	9									
05	11377	X	9954	-0-	-1423	-0-	6	1	9948	2	N	-0-					52
06	11010	X	5747	-0-	-5263	-0-	6	1	5741	2	N	-0-					52
07	11377	X	2169	-0-	-9208	-0-	6	1	2163	3	N	-0-					52
08	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	6	1	13931	3	N	-0-					52
*09	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	6	1	16531	3	N	-0-					52

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	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
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	353	1	7555	2	Y	97	144	1	2	8	52
							107	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	365	1	8069	2	Y	45					97
							50	9									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	352	1	7163	2	Y	52	72	1	2	8	75
							57	9									
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	362	1	7772	3	Y	71					146
							78	9									
08	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	45					191
							50	9									
*09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	351	1	7657	3	Y	57	171	1			77
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	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
04	14880	X	12732	-0-	-2148	-0-	6	1	12619	2	N	97	95	1	1	8	55
							107	9									
05	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	6	1	18765	2	N	-0-					55
06	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	6	1	16780	2	N	98	1	8			152
							108	9									
07	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	6	1	18264	3	N	-0-					152
08	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	6	1	17541	3	N	83	121	1			114
							91	9									
*09	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	6	1	16195	3	N	-0-					114

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

04	9000	X	8962	-0-	-38	-0-	8811	2	151	9	N	137	164	1			51
05	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	12	1	8890	2	N	44					95
							48	9									
06	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	345	1	8658	2	N	71					166
							78	9									
07	9300	X	9076	-0-	-224	-0-	449	1	8549	3	N	72	141	1			97
							79	9									
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	713	1	8565	3	N	54					151
							59	9									
09	9000	X	8759	-0-	-241	-0-	656	1	8037	3	N	60					211
							66	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

04	10350	X	965	-0-	-9385	-0-	965	2			N	-0-					60
05	10695	X	547	-0-	-10148	-0-	547	2			N	-0-					60
06	10110	X	4656	-0-	-5454	-0-	529	1	4121	2	N	5					65
							6	9									
07	10447	X	10050	-0-	-397	-0-	426	1	9585	3	N	36					101
							40	9									
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	644	1	9771	3	N	38					139
							42	9									
*09	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	667	1	10798	3	N	27					166
							30	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

04	7200	X	7039	-0-	-161	-0-	124	1	6743	2	N	156	156	1			52
							172	9									
05	7440	X	6750	-0-	-690	-0-	128	1	6605	2	N	15					67
							17	9									
06	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	166	1	6218	2	N	60					127
							66	9									
07	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	303	1	6609	3	N	19					146
							21	9									
08	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	165	1	6598	3	N	40					186
							44	9									
09	7050	X	6296	-0-	-754	-0-	161	1	6093	3	N	38	186	1			38
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	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
04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	59	1	10507	2	N	75	180	1			51
							83	9									
05	11346	X	10870	-0-	-476	-0-	71	1	10716	2	N	75					126
							83	9									
06	10980	X	10561	-0-	-419	-0-	132	1	10341	2	N	80	155	1			51
							88	9									
07	11346	X	10232	-0-	-1114	-0-	15	1	10195	3	N	19					70
							21	9									
08	11005	X	10609	-0-	-396	-0-	96	1	10461	3	N	47					117
							52	9									
09	10650	X	10170	-0-	-480	-0-	23	1	10110	3	N	34					151
							37	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

04	3660	X	2256	-0-	-1404	-0-	678	1	1571	2	N	6	6	8			106
							7	9									
05	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	725	1	2518	2	N	10					116
							11	9									
06	3750	X	1076	-0-	-2674	-0-	193	1	882	2	N	1	1	8			116
							1	9									
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	725	1	5904	3	N	6					122
							7	9									
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	725	1	4962	3	N	-0-					122
09	3150	X	885	-0-	-2265	-0-	702	1	183	3	N	-0-					122

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	690	1	7714	2	N	-0-					52
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	713	1	7735	2	N	114					166
							125	9									
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	161	1	8626	2	N	52	158	1			60
							57	9									
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	288	1	8863	3	N	46	40	1			66
							51	9									
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	69	1	8915	3	N	44					110
							48	9									
09	8400	X	8365	-0-	-35	-0-	8332	3	33	9	N	30					140

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

04	8700	X	7050	-0-	-1650	-0-	258	1	6792	2	N	-0-					53
05	8153	X	7618	-0-	-535	-0-	262	1	7169	2	N	170	169	1			54
							187	9									
06	7890	X	7275	-0-	-615	-0-	200	1	7025	2	N	45					99
							50	9									
07	8153	X	7243	-0-	-910	-0-	406	1	6792	3	N	40					139
							44	9									
08	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	464	1	6190	3	N	48					187
							53	9									
09	7380	X	6654	-0-	-726	-0-	518	1	6088	3	N	44	162	1			69
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	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
04	9210	X	8173	-0-	-1037	-0-	293	1	7773	2	N	97	168	1	2	8	27
							107	9									
05	9920	X	7570	-0-	-2350	-0-	351	1	7219	2	N	-0-					27
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	351	1	9276	2	N	74	1	8			100
							81	9									
07	9920	X	9707	-0-	-213	-0-	362	1	9242	3	N	94	163	1			31
							103	9									
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	282	1	9114	3	N	79					110
							87	9									
09	9600	X	8215	-0-	-1385	-0-	132	1	8083	3	N	-0-					110

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	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
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	408	1	6647	2	N	16	179	1	4	8	40
							18	9									
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	351	1	6158	2	N	-0-					40
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	351	1	6031	2	N	155	167	1	3	8	25
							171	9									
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	362	1	5786	3	N	-0-					25
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	443	1	6116	3	N	64					89
							70	9									
*09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	569	1	5207	3	N	107	171	1			25
							118	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	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
04	12060	X	8086	-0-	-3974	-0-	673	1	7412	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	11997	X	9048	-0-	-2949	-0-	719	1	8251	2	N	71					126
							78	9									
06	9840	X	9408	-0-	-432	-0-	696	1	8646	2	N	60	162	1			24
							66	9									
07	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	719	1	9646	3	N	1					25
							1	9									
08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	719	1	8833	3	N	9					34
							10	9									
*09	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	696	1	9282	3	N	46					80
							51	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	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
04	11400	X	9724	-0-	-1676	-0-	6	1	9718	2	N	-0-					25
05	11780	X	8724	-0-	-3056	-0-	6	1	8692	2	N	24					49
							26	9									
06	10380	X	10003	-0-	-377	-0-	29	1	9942	2	N	29	1	8			77
							32	9									
07	10726	X	10371	-0-	-355	-0-	6	1	10332	3	N	30					107
							33	9									
08	10044	X	5336	-0-	-4708	-0-	52	1	5276	3	N	7					114
							8	9									
09	9990	X	5535	-0-	-4455	-0-	6	1	5515	3	N	13					127
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	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
04	9270	X	8787	-0-	-483	-0-	11 30	1 9	8746	2	N	27	117	1	1	8	154
05	9517	X	8763	-0-	-754	-0-	12	1	8751	2	N	-0-					154
06	9030	X	8938	-0-	-92	-0-	11 10	1 9	8917	2	N	9	91	1			72
07	9083	X	7183	-0-	-1900	-0-	12	1	7171	3	N	-0-					72
08	9083	X	8325	-0-	-758	-0-	12	1	8313	3	N	-0-					72
09	8940	X	7199	-0-	-1741	-0-	12 98	1 9	7089	3	N	89	90	1			71

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	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
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	1			N	-0-					69
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	1			N	-0-					69
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	1			N	-0-					69
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	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
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	835 1	1 9	5879	2	N	1	1	8			31
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	863 116	1 9	5922	2	N	105					136
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	835 37	1 9	5774	2	N	34	100	1			70
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	863	1	5898	3	N	-0-					71
08	6169	X	5999	-0-	-170	-0-	863 44	1 9	5092	3	N	40	35	1			76
09	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	835	1	5021	3	N	-0-					76

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	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
04	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	11 1	1 9	7474	2	N	1	1	8			166
05	9455	X	9309	-0-	-146	-0-	12	1	9297	2	N	-0-					166
06	9150	X	7982	-0-	-1168	-0-	11 3	1 9	7968	2	N	3	1	8			168
07	9455	X	7988	-0-	-1467	-0-	12 15	1 9	7961	3	N	14	126	1			56
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	12	1	9700	3	N	-0-					56
*09	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	12	1	11056	3	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	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
04	12750	X	11365	-0-	-1385	-0-	11344	2	21	9	Y	19	1	8			45
05	13175	X	11369	-0-	-1806	-0-	11340	2	29	9	Y	26					71
06	13800	X	9118	-0-	-4682	-0-	9041	2	77	9	Y	70					141
07	13020	X	8237	-0-	-4783	-0-	8190	3	47	9	Y	43	162	1			22
08	13020	X	6143	-0-	-6877	-0-	276	1	5847	3	Y	18					40
							20	9									
09	11370	X	5633	-0-	-5737	-0-	5581	3	52	9	Y	47					87

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

04	10470	X	6298	-0-	-4172	-0-	356	1	5935	2	Y	6	6	8			54
							7	9									
05	10571	X	8852	-0-	-1719	-0-	334	1	8433	2	Y	77					131
							85	9									
06	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	356	1	12759	2	Y	136	164	1	6	8	97
							150	9									
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	362	1	11081	3	Y	80					177
							88	9									
08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	362	1	13885	3	Y	124	201	1			100
							136	9									
*09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	385	1	12000	3	Y	80					180
							88	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

04	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	6	1	7092	2	N	42					94
							46	9									
05	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	6	1	7317	2	N	118	161	1			51
							130	9									
06	8430	X	7271	-0-	-1159	-0-	6	1	7184	2	N	74					125
							81	9									
07	8711	X	7255	-0-	-1456	-0-	6	1	7213	3	N	33					158
							36	9									
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	6	1	7620	3	N	60	169	1			49
							66	9									
*09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	6	1	7536	3	N	111	62	1			98
							122	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

04	6570	X	6050	-0-	-520	-0-	6	1	5994	2	N	45					97
							50	9									
05	7285	X	6190	-0-	-1095	-0-	6	1	6054	2	N	118	162	1			53
							130	9									
06	7050	X	6295	-0-	-755	-0-	6	1	6254	2	N	32					85
							35	9									
07	7285	X	6450	-0-	-835	-0-	6	1	6294	3	N	136	169	1			52
							150	9									
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	6	1	7222	3	N	23					75
							25	9									
*09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	6	1	7643	3	N	105	128	1			52
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	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
04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	356	1	22248	2	N	71					136
							78	9									
05	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	299	1	24480	2	N	46					182
							51	9									
06	22051	X	22051	-0-	-0-	-0-	23	1	21991	2	N	34	163	1			53
							37	9									
07	19375	X	11473	-0-	-7902	-0-	12	1	11413	3	N	44					97
							48	9									
08	19375	X	11264	-0-	-8111	-0-	12	1	11195	3	N	52					149
							57	9									
09	18750	X	10792	-0-	-7958	-0-	23	1	10734	3	N	32	128	1			53
							35	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	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
04	14400	X	5938	-0-	-8462	-0-	345	1	5512	2	N	74	160	1			50
							81	9									
05	14880	X	467	-0-	-14413	-0-	426	1	41	9	N	37					87
06	13620	X	580	-0-	-13040	-0-	541	1	39	9	N	35	62	1			60
07	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	299	1	18767	3	N	51					111
							56	9									
08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17374	3	84	9	N	76					187
*09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	81	1	15831	3	N	24	146	1			65
							26	9									

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	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
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	345	1	1055	2	Y	27					78
							30	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	138	1	1169	2	Y	13					91
							14	9									
06	3000	N	10987	-0-	7987	7987	483	1	10324	2	Y	164	177	1	1	8	77
							180	9									
07	3100	N	12523	-0-	9423	17410	207	1	12316	3	Y	-0-					77
08	3100	N	12265	-0-	9165	26575	345	1	11878	3	Y	38					115
							42	9									
*09	38720	X	12145	-0-	-26575	-0-	552	1	11540	3	Y	48					163
							53	9									

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	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
04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	701	1	3237	2	N	8	5	8			70
							9	9									
05	4588	X	3857	-0-	-731	-0-	702	1	3155	2	N	-0-					70
06	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	701	1	3187	2	N	54	3	8			121
							59	9									
07	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	725	1	3194	3	N	119	175	1			65
							131	9									
08	4433	X	4029	-0-	-404	-0-	725	1	3302	3	N	2					67
							2	9									
09	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	702	1	2679	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	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
04	12930	X	10953	-0-	-1977	-0-	345	1	10525	2	Y	75	166	1	1	8	57
							83	9									
05	13361	X	12321	-0-	-1040	-0-	391	1	11825	2	Y	95					152
							105	9									
06	10950	X	4568	-0-	-6382	-0-	345	1	4129	2	Y	85	168	1			69
							94	9									
07	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	362	1	13421	3	Y	57					126
							63	9									
08	11315	X	6211	-0-	-5104	-0-	362	1	5791	3	Y	53					179
							58	9									
09	10950	X	10432	-0-	-518	-0-	316	1	10049	3	Y	61	154	1			86
							67	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	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
04	6300	X	6232	-0-	-68	-0-	678	1	5502	2	N	47	171	1	1	8	52
							52	9									
05	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	725	1	5506	2	N	17					69
							19	9									
06	6870	X	4780	-0-	-2090	-0-	701	1	4078	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07	7099	X	5567	-0-	-1532	-0-	725	1	4801	3	N	37					106
							41	9									
08	7099	X	5067	-0-	-2032	-0-	725	1	4253	3	N	81					187
							89	9									
*09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	702	1	5825	3	N	24	159	1			52
							26	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	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
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	696	1	12305	2	N	4	4	8			88
							4	9									
05	12307	X	4579	-0-	-7728	-0-	696	1	3883	2	N	-0-					88
06	12150	X	840	-0-	-11310	-0-	696	1	19	2	N	114	148	1	1	8	53
							125	9									
07	12555	X	2829	-0-	-9726	-0-	578	1	2251	3	N	-0-					53
08	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	719	1	13575	3	N	-0-					53
*09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	696	1	14121	3	N	52	52	1			53
							57	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	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
04	12810	X	9707	-0-	-3103	-0-	52	1	9654	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	75	1	16997	2	N	150	170	1			28
							165	9									
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	558	1	21829	2	N	80	1	8			107
							88	9									
07	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	446	1	20817	3	N	163	163	1			107
							179	9									
08	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	6	1	19753	3	N	-0-					107
*09	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	6	1	15678	3	N	43	123	1			27
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	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
04	12660	X	10082	-0-	-2578	-0-	11	1	10071	2	N	-0-	146	1			25
05	12524	X	10554	-0-	-1970	-0-	12	1	10441	2	N	92					117
							101	9									
06	11730	X	9983	-0-	-1747	-0-	11	1	9911	2	N	55	120	1			52
							61	9									
07	12152	X	10037	-0-	-2115	-0-	12	1	10005	3	N	18					70
							20	9									
08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	12	1	10547	3	N	36					106
							40	9									
*09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	12	1	10998	3	N	38					144
							42	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

04	9960	X	8151	-0-	-1809	-0-	667	1	7459	2	N	23	165	1	1	8	26
							25	9									
05	10292	X	8285	-0-	-2007	-0-	713	1	7529	2	N	39					65
							43	9									
06	9960	X	7981	-0-	-1979	-0-	690	1	7194	2	N	88	74	1			79
							97	9									
07	9207	X	7971	-0-	-1236	-0-	713	1	7258	3	N	-0-					79
08	8587	X	7970	-0-	-617	-0-	713	1	7251	3	N	5					84
							6	9									
09	8160	X	7422	-0-	-738	-0-	690	1	6732	3	N	-0-					84

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

04	9390	X	8737	-0-	-653	-0-	678	1	8058	2	N	1	1	8			116
							1	9									
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	725	1	8626	2	N	102	166	1			52
							112	9									
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	701	1	8636	2	N	65	1	8			116
							72	9									
07	9021	X	8555	-0-	-466	-0-	725	1	7761	3	N	63					179
							69	9									
08	9455	X	8043	-0-	-1412	-0-	725	1	7276	3	N	38	164	1			53
							42	9									
09	9420	X	7086	-0-	-2334	-0-	702	1	6384	3	N	-0-					53

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

04	7590	X	5368	-0-	-2222	-0-	696	1	4670	2	Y	2	2	8			121
							2	9									
05	7843	X	5512	-0-	-2331	-0-	719	1	4793	2	Y	-0-					121
06	6930	X	5337	-0-	-1593	-0-	696	1	4586	2	Y	50	60	1	2	8	109
							55	9									
07	7161	X	5172	-0-	-1989	-0-	719	1	4453	3	Y	-0-					109
08	6045	X	5254	-0-	-791	-0-	719	1	4535	3	Y	-0-					109
*09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	696	1	5115	3	Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	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
04	6900	X	6876	-0-	-24	-0-	701	1	6114	2	N	55	9	8			121
							61	9									
05	7130	X	5074	-0-	-2056	-0-	702	1	4372	2	N	-0-					121
06	6900	X	5988	-0-	-912	-0-	701	1	5158	2	N	117	165	1	8	8	65
							129	9									
07	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	725	1	5389	3	N	-0-					65
08	7099	X	2433	-0-	-4666	-0-	472	1	1962	3	N	-0-					65
09	6870	X	415	-0-	-6455	-0-	104	1	311	3	N	-0-					65

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	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
04	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	678	1	883	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	725	1	2791	2	N	31					75
							34	9									
06	2130	X	2071	-0-	-59	-0-	701	1	1353	2	N	15	1	8			89
							17	9									
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	725	1	2321	3	N	5					94
							6	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	725	1	2410	3	N	60					154
							66	9									
*09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	702	1	2001	3	N	-0-					154

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	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
04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	11	1	3588	2	N	36					91
							40	9									
05	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	12	1	3772	2	N	66	105	1			52
							73	9									
06	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	11	1	3554	2	N	22					74
							24	9									
07	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	12	1	3412	3	N	33					107
							36	9									
08	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	12	1	3303	3	N	27					134
							30	9									
09	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	12	1	3287	3	N	29	112	1			51
							32	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	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
04	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	339	1	1884	2	N	12	1	8			137
							13	9									
05	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	362	1	3059	2	N	21					158
							23	9									
06	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	351	1	2719	2	N	22	83	1	1	8	96
							24	9									
07	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	362	1	2622	3	N	1					97
							1	9									
08	3441	X	2677	-0-	-764	-0-	362	1	2303	3	N	10					107
							11	9									
09	3330	X	2393	-0-	-937	-0-	351	1	2042	3	N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	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
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	6	1	7713	2	Y	12	81	1	1	8	69
							13	9									
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	6	1	8012	2	Y	-0-					69
06	8010	X	7861	-0-	-149	-0-	6	1	7739	2	Y	105	108	1	1	8	65
							116	9									
07	8277	X	7987	-0-	-290	-0-	6	1	7940	3	Y	37					102
							41	9									
08	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	6	1	7799	3	Y	39					141
							43	9									
09	7860	X	7141	-0-	-719	-0-	6	1	7135	3	Y	-0-					141

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	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
04	6900	X	5844	-0-	-1056	-0-	339	1	5498	2	N	6	1	8			39
							7	9									
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	362	1	6246	2	N	16					55
							18	9									
06	6120	X	5403	-0-	-717	-0-	351	1	5042	2	N	9					64
							10	9									
07	6045	X	4592	-0-	-1453	-0-	362	1	4222	3	N	6					70
							7	9									
08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	362	1	5007	3	N	12					82
							13	9									
09	6420	X	5132	-0-	-1288	-0-	351	1	4781	3	N	-0-					82

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	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
04	3690	X	2499	-0-	-1191	-0-	501	1	1968	2	Y	27	1	8			125
							30	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	517	1	3137	2	Y	45	142	1			28
							50	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	501	1	3025	2	Y	22	1	8			49
							24	9									
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	517	1	2381	3	Y	63	72	1			40
							69	9									
08	3410	X	2569	-0-	-841	-0-	518	1	2048	3	Y	4					44
							4	9									
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	501	1	3394	3	Y	38					82
							42	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	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
04	12480	X	9688	-0-	-2792	-0-	678	1	8966	2	N	40					154
							44	9									
05	12493	X	10852	-0-	-1641	-0-	725	1	10082	2	N	41	169	1			26
							45	9									
06	11610	X	10003	-0-	-1607	-0-	701	1	9216	2	N	78	65	1			39
							86	9									
07	10912	X	8993	-0-	-1919	-0-	725	1	8250	3	N	16					55
							18	9									
08	10850	X	9011	-0-	-1839	-0-	633	1	8354	3	N	22					77
							24	9									
*09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	219	1	15959	3	N	72					149
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	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
04	16950	X	12236	-0-	-4714	-0-	701	1	11534	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	17174	X	13300	-0-	-3874	-0-	725	1	12501	2	N	67					186
							74	9									
06	15720	X	7345	-0-	-8375	-0-	609	1	6718	2	N	16	1	8			201
							18	9									
07	13361	X	8890	-0-	-4471	-0-	564	1	8316	3	N	9	153	1			57
							10	9									
08	13299	X	12086	-0-	-1213	-0-	725	1	11338	3	N	21					78
							23	9									
09	12870	X	7762	-0-	-5108	-0-	702	1	7034	3	N	24					102
							26	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	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
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	678	1	10582	2	N	84	173	1	1	8	27
							92	9									
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	702	1	10967	2	N	-0-					27
06	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	701	1	11119	2	N	53					80
							58	9									
07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	725	1	11168	3	N	44	23	1			101
							48	9									
08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	725	1	11490	3	N	19					120
							21	9									
*09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	702	1	10214	3	N	77	170	1			27
							85	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	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
04	8550	X	2705	-0-	-5845	-0-	678	1	2027	2	N	-0-	159	1	1	8	24
05	8215	X	8131	-0-	-84	-0-	725	1	7328	2	N	71					95
							78	9									
06	7890	X	5897	-0-	-1993	-0-	701	1	5149	2	N	43	42	1	1	8	95
							47	9									
07	8153	X	6534	-0-	-1619	-0-	725	1	5802	3	N	6					101
							7	9									
08	8122	X	6187	-0-	-1935	-0-	725	1	5456	3	N	5					106
							6	9									
09	7860	X	4878	-0-	-2982	-0-	702	1	4148	3	N	25					131
							28	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	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
04	10230	X	6146	-0-	-4084	-0-	351	1	5628	2	N	152	160	1	5	8	27
							167	9									
05	10292	X	9857	-0-	-435	-0-	351	1	9492	2	N	13					40
							14	9									
06	9840	X	9152	-0-	-688	-0-	351	1	8590	2	N	192	182	1	6	8	44
							211	9									
07	10168	X	5988	-0-	-4180	-0-	362	1	5537	3	N	80					124
							88	9									
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	362	1	10359	3	N	103	178	1			49
							113	9									
09	9540	X	6695	-0-	-2845	-0-	351	1	6310	3	N	31					80
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	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
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	701	1	5301	2	N	-0-					62
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	702	1	7801	2	N	204	172	1			94
							224	9									
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	678	1	6146	2	N	93					187
							102	9									
07	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	725	1	5087	3	N	46	160	1			73
							51	9									
08	6634	X	5959	-0-	-675	-0-	725	1	5135	3	N	90					163
							99	9									
09	6420	X	5787	-0-	-633	-0-	702	1	4984	3	N	92	179	1			76
							101	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	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
04	4680	X	3613	-0-	-1067	-0-	351	1	3256	2	N	5	5	8			65
							6	9									
05	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	351	1	4100	2	N	17					82
							19	9									
06	4440	X	3957	-0-	-483	-0-	351	1	3555	2	N	46	4	8			124
							51	9									
07	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	362	1	4007	3	N	-0-					124
08	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	362	1	3836	3	N	23					147
							25	9									
09	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	351	1	3487	3	N	69	162	1			54
							76	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	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
04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	678	1	21879	2	N	137	1	8			161
							151	9									
05	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	725	1	23234	2	N	37	169	1			29
							41	9									
06	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	701	1	21202	2	N	139	143	1			25
							153	9									
07	16120	X	10426	-0-	-5694	-0-	610	1	9781	3	N	32					57
							35	9									
08	16120	X	12817	-0-	-3303	-0-	702	1	12096	3	N	17					74
							19	9									
09	15600	X	12106	-0-	-3494	-0-	702	1	11275	3	N	117	166	1			25
							129	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	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
04	15060	X	13051	-0-	-2009	-0-	454	1	12597	2	N	-0-					75
05	15562	X	10091	-0-	-5471	-0-	443	1	9542	2	N	96					171
							106	9									
06	14430	X	13165	-0-	-1265	-0-	443	1	12669	2	N	48	165	1			54
							53	9									
07	14322	X	11222	-0-	-3100	-0-	546	1	10629	3	N	43					97
							47	9									
08	14322	X	9757	-0-	-4565	-0-	397	1	9305	3	N	50					147
							55	9									
*09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	305	1	15666	3	N	72	168	1			51
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	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
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	224	1	9980	2	N	94	180	1			26
							103	9									
05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	282	1	13367	2	N	51					77
							56	9									
06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	259	1	13032	2	N	53					130
							58	9									
07	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	178	1	14319	3	N	57	161	1			26
							63	9									
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	328	1	12508	3	N	79					105
							87	9									
*09	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	397	1	17278	3	N	86	165	1			26
							95	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	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
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	501	1	1498	2	Y	24	1	8			77
							26	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	517	1	1247	2	Y	59	36	1			100
							65	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	501	1	1394	2	Y	33	1	8			132
							36	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	517	1	1821	3	Y	78	112	1			98
							86	9									
08	3100	N	3136	-0-	36	36	517	1	2615	3	Y	4					102
							4	9									
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	501	1	1055	3	Y	45					147
							50	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	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
04	9600	X	9543	-0-	-57	-0-	701	1	8709	2	N	121	180	1	1	8	53
							133	9									
05	9920	X	8611	-0-	-1309	-0-	702	1	7732	2	N	161	161	1			53
							177	9									
06	9600	X	8894	-0-	-706	-0-	701	1	8135	2	N	53					106
							58	9									
07	9920	X	9864	-0-	-56	-0-	725	1	9109	3	N	27					133
							30	9									
08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	725	1	9889	3	N	75	155	1			53
							83	9									
*09	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	702	1	9355	3	N	61					114
							67	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	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
04	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	701	1	2318	2	N	31	1	8			134
							34	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	702	1	2469	2	N	55	135	1			54
							61	9									
06	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	563	1	2186	2	N	11	1	8			64
							12	9									
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	725	1	2435	3	N	27					91
							30	9									
08	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	725	1	2346	3	N	26					117
							29	9									
09	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	702	1	2153	3	N	34					151
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	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
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	678	1	3396	2	N	30					128
							33	9									
05	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	35	1	3459	2	N	17	90	1			55
							19	9									
06	4230	X	3407	-0-	-823	-0-	80	1	3315	2	N	11	1	8			65
							12	9									
07	4371	X	3396	-0-	-975	-0-	12	1	3365	3	N	17					82
							19	9									
08	4371	X	3328	-0-	-1043	-0-	12	1	3290	3	N	24					106
							26	9									
09	4110	X	3199	-0-	-911	-0-	12	1	3175	3	N	11					117
							12	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	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
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	46	1	7293	2	N	13					89
							14	9									
05	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	7121	2	14	9	N	13					102
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	92	1	7388	2	N	42	117	1			27
							46	9									
07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					27
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8150	3	20	9	N	18					45
*09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8215	3	8	9	N	7					52

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	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
04	4140	X	3274	-0-	-866	-0-	425	1	2826	2	N	21	1	8			144
							23	9									
05	4216	X	3537	-0-	-679	-0-	12	1	3524	2	N	1	72	1			73
							1	9									
06	4080	X	3397	-0-	-683	-0-	11	1	3385	2	N	1	1	8			73
							1	9									
07	4185	X	3455	-0-	-730	-0-	12	1	3443	3	N	-0-					73
08	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	12	1	3459	3	N	-0-					73
09	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	12	1	3296	3	N	-0-					73

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	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
04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	6	1	15520	2	N	20	117	1			54
							22	9									
05	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	6	1	16485	2	N	292	181	1			165
							321	9									
06	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	6	1	14059	2	N	50					215
							55	9									
07	14260	X	13942	-0-	-318	-0-	6	1	13822	3	N	104	179	1			140
							114	9									
08	14260	X	13843	-0-	-417	-0-	6	1	13737	3	N	91	172	1			59
							100	9									
09	13800	X	12316	-0-	-1484	-0-	6	1	12249	3	N	55					114
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	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
04	15210	X	15086	-0-	-124	-0-	6 120	1 9	14960	2	N	109	72	1			127
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	6 145	1 9	17767	2	N	132	171	1			88
06	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	6 140	1 9	17815	2	N	127	162	1			53
07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	6 47	1 9	16892	3	N	43					96
08	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	6 152	1 9	16331	3	N	138	181	1			53
*09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	6 48	1 9	15680	3	N	44					97

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	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
04	17220	X	13811	-0-	-3409	-0-	6 68	1 9	13737	2	N	62	165	1	1	8	94
05	17763	X	17315	-0-	-448	-0-	17 162	1 9	17136	2	N	147	185	1			56
06	17070	X	16563	-0-	-507	-0-	144 114	1 9	16305	2	N	104	103	1	1	8	56
07	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	98 47	1 9	24301	3	N	43					99
08	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	98 156	1 9	23097	3	N	142	176	1			65
*09	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	40 164	1 9	21900	3	N	149					214

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	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
04	11610	X	6979	-0-	-4631	-0-	627 11	1 9	6341	2	N	10					109
05	11067	X	8411	-0-	-2656	-0-	707 73	1 9	7631	2	N	66	151	1			24
06	10710	X	8705	-0-	-2005	-0-	558 23	1 9	8124	2	N	21					45
07	11067	X	8086	-0-	-2981	-0-	627 32	1 9	7427	3	N	29					74
08	10168	X	7691	-0-	-2477	-0-	627 36	1 9	7028	3	N	33					107
09	8700	X	8662	-0-	-38	-0-	661	1	8001	3	N	-0-					107

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	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
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					54
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-	54	1			-0-
07	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	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
04	3900	X	2812	-0-	-1088	-0-	701	1	2030	2	N	74	177	1			59
							81	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	725	1	5237	2	N	-0-					59
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	701	1	4328	2	N	34	1	8			92
							37	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	725	1	2943	3	N	15					107
							17	9									
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	725	1	3799	3	N	19					126
							21	9									
*09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	702	1	5433	3	N	20					146
							22	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

04	20400	X	20211	-0-	-189	-0-	339	1	19866	2	N	5					57
							6	9									
05	21080	X	21063	-0-	-17	-0-	627	1	20268	2	N	153	160	1			50
							168	9									
06	20400	X	18213	-0-	-2187	-0-	696	1	17517	2	N	-0-					50
07	20956	X	17710	-0-	-3246	-0-	627	1	16976	3	N	97					147
							107	9									
08	21049	X	19206	-0-	-1843	-0-	6	1	19122	3	N	71	167	1			51
							78	9									
09	20370	X	17719	-0-	-2651	-0-	6	1	17623	3	N	82					133
							90	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

04	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	362	1	13149	2	N	-0-	172	1			75
05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	29	1	16246	2	N	164	181	1			58
							180	9									
06	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	6	1	15563	2	N	175	176	1			57
							193	9									
07	16120	X	15820	-0-	-300	-0-	6	1	15615	3	N	182	180	1			59
							200	9									
08	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	6	1	16112	3	N	194	184	1			69
							213	9									
09	15600	X	15156	-0-	-444	-0-	6	1	14957	3	N	175					244
							193	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	701	1	9514	2	N	4	1	8			76
							4	9									
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	724	1	8964	2	N	2					78
							2	9									
06	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	700	1	7625	2	N	1	1	8			78
							1	9									
07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	722	1	9035	3	N	-0-					78
08	8990	X	7303	-0-	-1687	-0-	719	1	6583	3	N	1					79
							1	9									
09	8700	X	8111	-0-	-589	-0-	696	1	7415	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	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
04	10650	X	7732	-0-	-2918	-0-	701	1	7031	2	N	-0-					51
05	10943	X	10285	-0-	-658	-0-	702	1	9368	2	N	195	169	1			77
							215	9									
06	9960	X	9564	-0-	-396	-0-	701	1	8711	2	N	138	163	1			52
							152	9									
07	10106	X	9656	-0-	-450	-0-	725	1	8863	3	N	62					114
							68	9									
08	10292	X	9969	-0-	-323	-0-	725	1	9117	3	N	115	173	1			56
							127	9									
*09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	702	1	9574	3	N	92					148
							101	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	10	73	1			60
05	2945	X	46	-0-	-2899	-0-	46	1			N	-0-					60
06	840	X	530	-0-	-310	-0-	530	1			N	-0-					60
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					60
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	719	1	810	3	N	-0-					60
*09	3000	N	4656	-0-	1656	1656	696	1	3960	3	N	-0-					60

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

04	3990	X	2871	-0-	-1119	-0-	673	1	2187	2	N	10	7	8			140
							11	9									
05	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	719	1	1985	2	N	-0-					140
06	3930	X	2982	-0-	-948	-0-	696	1	2277	2	N	8	8	8			140
							9	9									
07	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	719	1	2415	3	N	5					145
							6	9									
08	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	719	1	2785	3	N	3					148
							3	9									
*09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	696	1	2841	3	N	-0-					148

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	673	1	9592	2	N	25	3	8			87
							28	9									
05	10602	X	9084	-0-	-1518	-0-	719	1	8332	2	N	30					117
							33	9									
06	10260	X	9012	-0-	-1248	-0-	696	1	8279	2	N	34	88	1	1	8	62
							37	9									
07	10633	X	9012	-0-	-1621	-0-	719	1	8294	3	N	-0-					62
08	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	719	1	8711	3	N	40					102
							44	9									
09	10290	X	9110	-0-	-1180	-0-	696	1	8414	3	N	-0-					102

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

04	13350	X	12182	-0-	-1168	-0-	495	1	11481	2	Y	187	185	1	2	8	53
							206	9									
05	13578	X	12571	-0-	-1007	-0-	512	1	11989	2	Y	64					117
							70	9									
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	495	1	11881	2	Y	123	153	1	4	8	83
							135	9									
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	545	1	11179	3	Y	82					165
							90	9									
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	512	1	11190	3	Y	65	178	1			52
							72	9									
*09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	495	1	10237	3	Y	111	103	1			60
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	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
04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	678	1	9880	2	N	2	2	8			52
							2	9									
05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	725	1	9954	2	N	109					161
							120	9									
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	701	1	10163	2	N	65	165	1	2	8	59
							72	9									
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	725	1	9527	3	N	23					82
							25	9									
08	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	725	1	10283	3	N	50					132
							55	9									
09	9000	X	8318	-0-	-682	-0-	702	1	7569	3	N	43					175
							47	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					78
05	899	N	29	-0-	-870	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					78
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					78
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					78
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					78
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

04	13680	X	12240	-0-	-1440	-0-	495	1	11665	2	Y	73	180	1	1	8	52
							80	9									
05	13640	X	13414	-0-	-226	-0-	512	1	12800	2	Y	93					145
							102	9									
06	13200	X	12315	-0-	-885	-0-	495	1	11718	2	Y	93	141	1	1	8	96
							102	9									
07	13485	X	12285	-0-	-1200	-0-	479	1	11694	3	Y	102					198
							112	9									
08	13485	X	10984	-0-	-2501	-0-	512	1	10470	3	Y	2	162	1			38
							2	9									
09	12990	X	10471	-0-	-2519	-0-	495	1	9888	3	Y	80	83	1			35
							88	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

04	14220	X	11620	-0-	-2600	-0-	696	1	10822	2	Y	93	166	1	4	8	53
							102	9									
05	13175	X	11750	-0-	-1425	-0-	719	1	11009	2	Y	20					73
							22	9									
06	12060	X	10538	-0-	-1522	-0-	696	1	9796	2	Y	42	3	8			112
							46	9									
07	12462	X	12298	-0-	-164	-0-	719	1	11523	3	Y	51					163
							56	9									
08	12462	X	11436	-0-	-1026	-0-	719	1	10666	3	Y	46	157	1			52
							51	9									
*09	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	696	1	11172	3	Y	53					105
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	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
04	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	678	1	6792	2	N	70	3	8			143
							77	9									
05	8215	X	6728	-0-	-1487	-0-	725	1	5970	2	N	30					173
							33	9									
06	7290	X	6206	-0-	-1084	-0-	701	1	5455	2	N	45	162	1	3	8	53
							50	9									
07	7812	X	6323	-0-	-1489	-0-	725	1	5587	3	N	10					63
							11	9									
08	7812	X	6352	-0-	-1460	-0-	725	1	5581	3	N	42					105
							46	9									
09	7560	X	5303	-0-	-2257	-0-	702	1	4588	3	N	12					117
							13	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	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
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	678	1	6633	2	N	27	3	8			103
							30	9									
05	7440	X	6255	-0-	-1185	-0-	725	1	5508	2	N	20					123
							22	9									
06	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	701	1	5827	2	N	32	102	1	2	8	51
							35	9									
07	7440	X	5798	-0-	-1642	-0-	725	1	5065	3	N	7					58
							8	9									
08	7440	X	6698	-0-	-742	-0-	725	1	5938	3	N	32					90
							35	9									
09	7200	X	5249	-0-	-1951	-0-	702	1	4536	3	N	10					100
							11	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	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
04	10860	X	9822	-0-	-1038	-0-	701	1	9010	2	N	101	42	1			111
							111	9									
05	11222	X	10667	-0-	-555	-0-	702	1	9749	2	N	196	112	1			195
							216	9									
06	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	701	1	9885	2	N	135	184	1	2	8	144
							149	9									
07	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	725	1	11110	3	N	88	179	1			53
							97	9									
08	10664	X	9855	-0-	-809	-0-	725	1	8934	3	N	178	178	1			53
							196	9									
09	10740	X	9618	-0-	-1122	-0-	702	1	8839	3	N	70					123
							77	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	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
04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	N	67	175	1	2	8	85
							74	9									
05	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	719	1	4772	2	N	-0-					85
06	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	696	1	4660	2	N	25					110
							28	9									
07	6200	X	5929	-0-	-271	-0-	719	1	5191	3	N	17					127
							19	9									
08	6200	X	5522	-0-	-678	-0-	719	1	4774	3	N	27					154
							30	9									
09	6000	X	5265	-0-	-735	-0-	696	1	4496	3	N	66					220
							73	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	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
04	7500	X	2483	-0-	-5017	-0-	673	1	1763	2	N	43	169	1	1	8	53
							47	9									
05	7750	X	2011	-0-	-5739	-0-	719	1	1292	2	N	-0-					53
06	7500	X	6144	-0-	-1356	-0-	696	1	5442	2	N	5	5	8			53
							6	9									
07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	719	1	7213	3	N	-0-					53
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	719	1	6773	3	N	8					61
							9	9									
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	696	1	6027	3	N	-0-					61

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	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
04	10200	X	7301	-0-	-2899	-0-	701	1	6423	2	N	161	166	1	4	8	104
							177	9									
05	10540	X	7198	-0-	-3342	-0-	702	1	6496	2	N	-0-					104
06	10200	X	6856	-0-	-3344	-0-	701	1	6036	2	N	108	155	1	3	8	54
							119	9									
07	8308	X	6876	-0-	-1432	-0-	725	1	6073	3	N	71					125
							78	9									
08	7533	X	6615	-0-	-918	-0-	702	1	5861	3	N	47					172
							52	9									
09	7290	X	6730	-0-	-560	-0-	702	1	5950	3	N	71	172	1			71
							78	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	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
04	9120	X	6747	-0-	-2373	-0-	701	1	6036	2	N	9	9	8			27
							10	9									
05	9424	X	7232	-0-	-2192	-0-	701	1	6344	2	N	170	170	1			27
							187	9									
06	7590	X	7100	-0-	-490	-0-	701	1	6277	2	N	111	8	8			130
							122	9									
07	7843	X	7228	-0-	-615	-0-	725	1	6392	3	N	101	159	1			72
							111	9									
08	7223	X	7020	-0-	-203	-0-	725	1	6137	3	N	144	186	1			30
							158	9									
09	7110	X	5852	-0-	-1258	-0-	702	1	5150	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	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
04	16440	X	1009	-0-	-15431	-0-	701	1	307	2	N	1	1	8			88
							1	9									
05	16585	X	15957	-0-	-628	-0-	564	1	15248	2	N	132	166	1			54
							145	9									
06	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	517	1	19814	2	N	139	5	8			188
							153	9									
07	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	242	1	20475	3	N	92	167	1			113
							101	9									
08	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	12	1	19233	3	N	101	162	1			52
							111	9									
*09	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	12	1	19741	3	N	96					148
							106	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	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
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	2	N	25	14	8			37
							28	9									
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	9	N	28					65
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	6	1	5776	2	N	13	13	8			65
							14	9									
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	517	1	10373	3	N	55					120
							61	9									
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	517	1	10255	3	N	99	172	1			47
							109	9									
*09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	501	1	8858	3	N	-0-					47

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	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
04	T. A.		200	-0-	200	446	115	1	85	2	N	-0-					27
05	T. A.		15972	-0-	15972	16418	621	1	15351	2	N	-0-					27
06	32211	X	15793	-0-	-16418	-0-	552	1	15083	2	N	144	147	1			24
							158	9									
07	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	357	1	18135	3	N	65					89
							72	9									
08	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	357	1	16415	3	N	55					144
							61	9									
09	15780	X	11883	-0-	-3897	-0-	345	1	11482	3	N	51	169	1			26
							56	9									

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	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
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6649	2	14	9	N	13					40
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7694	2	6	9	N	5					45
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7855	2	17	9	N	15					60
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7017	3	8	9	N	7					67
08	6510	X	3721	-0-	-2789	-0-	3718	3	3	9	N	3					70
09	6300	X	566	-0-	-5734	-0-	566	3			N	-0-					70

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	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
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	46	1	3314	2	Y	-0-					102
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3752	2	21	9	Y	19					121
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	23	1	3464	2	Y	10					131
							11	9									
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3408	3	11	9	Y	10					141
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3458	3	42	9	Y	38	152	1			27
09	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	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
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	501	1	6801	2	Y	332	330	1			53
							365	9									
05	7781	X	7615	-0-	-166	-0-	517	1	6910	2	Y	171	158	1			66
							188	9									
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	501	1	6895	2	Y	209	168	1			107
							230	9									
07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	517	1	7300	3	Y	161	161	1			107
							177	9									
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	517	1	7119	3	Y	176	177	1			106
							194	9									
*09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	501	1	6522	3	Y	132	183	1			55
							145	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	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
04	12000	X	9861	-0-	-2139	-0-	501	1	8978	2	Y	347	346	1	1	8	53
							382	9									
05	10974	X	10109	-0-	-865	-0-	517	1	9316	2	Y	251	181	1			123
							276	9									
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	501	1	8284	2	Y	273	342	1	1	8	53
							300	9									
07	9300	X	8781	-0-	-519	-0-	517	1	8064	3	Y	181	172	1			62
							199	9									
08	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	517	1	8145	3	Y	216	159	1			119
							238	9									
09	9000	X	8112	-0-	-888	-0-	501	1	7324	3	Y	261	326	1			54
							287	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	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
04	6000	X	166	-0-	-5834	-0-	166	1			Y	-0-					125
05	6200	X	5051	-0-	-1149	-0-	666	1	4385	2	Y	-0-					125
06	6300	X	3191	-0-	-3109	-0-	798	1	2385	2	Y	7	7	8			125
							8	9									
07	6510	X	2538	-0-	-3972	-0-	517	1	1998	3	Y	20					145
							22	9									
08	5053	X	2754	-0-	-2299	-0-	517	1	2216	3	Y	18					163
							20	9									
09	4890	X	2421	-0-	-2469	-0-	501	1	1914	3	Y	5					168
							6	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	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
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	53	2	36	9	N	33	79	1			27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	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
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					55
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					55
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					55
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					55
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BURNETT OIL CO., INC. 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	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
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

04	14B2 EXT		58	-0-	58	321	58	2			N	-0-			122
05	14B2 EXT		35	-0-	35	356	35	2			N	-0-			122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-			122

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			185
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			185
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			185
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			185
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			185
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	992	N	524	-0-	-468	-0-	524	3			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-			-0-
05	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-			-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	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
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					87
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87
06	930	N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-					87
07	1054	N	481	-0-	-573	-0-	481	2			N	-0-					87
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					87
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	791	2	40	9	N	36					123

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	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
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	9850	-0-	-3635	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9826	-0-	-404	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9252	-0-	-978	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	5171	-0-	-5059	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	2324	-0-	-7576	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	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
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					55
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					55
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					55
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					55
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					55
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	11	6			26
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					26
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	684	2	61	9	N	55	1	8			66
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	506	2	23	9	N	21					87
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					90
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	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
04	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					110
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					110
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					110
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					110
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	258	2	1	9	N	1	1	8			110
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	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
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					58
05	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					58
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	922	2	176	9	N	160	165	1			53
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	769	2	86	9	N	78	85	1			46
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	824	2	94	9	N	85	83	1			48
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					48

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					75
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					75
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					75
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					75
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	682	2	67	9	N	61	1	8			85
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	682	2	24	9	N	22	67	1	2	8	38
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	659	2	63	9	N	57	2	8			93
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	689	2	20	9	N	18	87	1	1	8	23
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	679	2	29	9	N	26	1	8			48
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					48

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	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
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1320	2	163	9	N	148	192	1	4	8	47
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1293	2	120	9	N	109	83	1	5	8	68
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1236	2	149	9	N	135	152	1	5	8	46
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1362	2	167	9	N	152	108	1	5	8	85
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1301	2	139	9	N	126	163	1	3	8	45
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	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
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	N	17					157
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1914	2	40	9	N	36	155	1	1	8	37
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					37
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1738	2	23	9	N	21					58
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1733	2	35	9	N	32					90
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					90

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4117	2	948	9	N	862	746	1	10	8	286
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4112	2	975	9	N	886	863	1	27	8	282
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	3517	2	843	9	N	766	928	1	20	8	100
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	3867	2	967	9	N	879	736	1	16	8	227
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	2888	2	702	9	N	638	765	1	12	8	88
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					88

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

04	600	N	335	-0-	-265	-0-	334	2	1	9	N	1					46
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	349	2	8	9	N	7	33	1			20
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2	1	8			21
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6	1	8			26
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	N	34					60
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					60

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					40
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					40
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					40
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					40
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					40
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					53
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					53
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1358	2	160	9	N	145	189	1	1	8	85
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1359	2	131	9	N	119	108	1	3	8	93
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1328	2	94	9	N	85	142	1	3	8	33
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1376	2	134	9	N	122	101	1	2	8	52
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1364	2	110	9	N	100	108	1	2	8	42
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					42

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	2	7	9	N	6					101
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	420	2	2	9	N	2	1	8			102
06	480	N	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-					102
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					102
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					102
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					92
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					92
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					92
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					92
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					92
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					52
05	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	2			N	-0-					52
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					52
07	3100	N	3324	-0-	224	224	3324	2			N	-0-					52
*08	1079	N	855	-0-	-224	-0-	855	2			N	-0-					52
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

04	11310	X	10721	-0-	-589	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10813	-0-	-874	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9562	-0-	-1358	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

04	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13111	2	39	9	N	35					80
05	12059	X	11933	-0-	-126	-0-	11889	2	44	9	N	40					120
06	11670	X	6791	-0-	-4879	-0-	6747	2	44	9	N	40					160
07	12059	X	4625	-0-	-7434	-0-	4625	2			N	-0-					160
08	12059	X	10773	-0-	-1286	-0-	10773	2			N	-0-					160
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					160

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

04	27180	X	23706	-0-	-3474	-0-	23626	2	80	9	N	73					179
05	28086	X	22965	-0-	-5121	-0-	22902	2	63	9	N	57	191	1			45
06	24210	X	24085	-0-	-125	-0-	23920	2	165	9	N	150	191	1			4
07	24490	X	22488	-0-	-2002	-0-	22392	2	96	9	N	87					91
08	24490	X	22393	-0-	-2097	-0-	22275	2	118	9	N	107	188	1			10
09	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	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
04	6180	X	1237	-0-	-4943	-0-	1237	2			N	-0-					11
05	6386	X	742	-0-	-5644	-0-	742	2			N	-0-					11
06	5100	X	1099	-0-	-4001	-0-	1099	2			N	-0-					11
07	3968	X	721	-0-	-3247	-0-	721	2			N	-0-					11
*08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					11
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					11

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - P/A 05/25/2016

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	156	2	129	9	N	117	165	1			5
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	134	2	1	9	N	1					6
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	116	2	1	9	N	1					7
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	102	2	1	9	N	1					8
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					9
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	N	1					10

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1643	2	2	9	N	2					40
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1674	2	2	9	N	2					42
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1643	2	2	9	N	2					44
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2					46
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2					48
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					9
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					9
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					9
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					9
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	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
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

04	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6153	-0-	-47	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	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
04	7170	X	6941	-0-	-229	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6790	-0-	-170	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6231	-0-	-961	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5691	-0-	-1509	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	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
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	2357	-0-	-2053	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2118	-0-	-2439	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2702	-0-	-925	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	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
04	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	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
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5881	-0-	-9	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	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
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1557	-0-	-1512	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	781	-0-	-2189	-0-	781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	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
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6092	-0-	-635	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5752	-0-	-728	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	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
04	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	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
04	1110	X	783	-0-	-327	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

	ALLOW		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
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

	ALLOW		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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

	ALLOW		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
04	10		-0-	-0-	-10	-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-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4213	2	75	9	N	68					85
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4254	2	25	9	N	23					108
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4					112
07	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					112
08	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	3699	2			N	-0-					112
09	4080	X	3525	-0-	-555	-0-	3525	2			N	-0-					112

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

04	7380	X	6445	-0-	-935	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6366	-0-	-594	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6821	-0-	-216	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4911	-0-	-699	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

04	8160	X	7469	-0-	-691	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7501	-0-	-497	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7108	-0-	-542	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	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
04	3960	X	10	-0-	-3950	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4867	-0-	-53	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3127	-0-	-2050	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	1335	-0-	-5925	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	1426	-0-	-6076	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	3141	-0-	-3009	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
06	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10151	-0-	-1350	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10039	-0-	-1462	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9515	-0-	-1615	-0-	9515	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

04	4260	X	3768	-0-	-492	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

04	6840	X	3746	-0-	-3094	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4325	-0-	-604	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1329	-0-	-2794	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1911	-0-	-2109	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

04	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6088	-0-	-608	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6057	-0-	-423	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	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
04	10950	X	10481	-0-	-469	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10576	-0-	-367	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9864	-0-	-1079	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9726	-0-	-1494	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6745	-0-	-199	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6436	-0-	-284	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3220	-0-	-170	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	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
04	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	704	-0-	-2836	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2655	-0-	-1003	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	996	-0-	-2600	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1128	-0-	-2352	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

04	5970	X	4988	-0-	-982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5016	-0-	-1074	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3567	-0-	-2726	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3510	-0-	-2783	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3714	-0-	-1296	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

04	5910	X	3612	-0-	-2298	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4166	-0-	-1941	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4537	-0-	-593	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

04	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

04	6840	X	5895	-0-	-945	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6905	-0-	-25	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4576	-0-	1476	1476	4576	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4365	-0-	1265	2741	4365	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3873	-0-	873	3614	3873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	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
04	7740	X	7511	-0-	-229	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7768	-0-	-292	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7327	-0-	-454	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

04	2820	X	270	-0-	-2550	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

04	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

04	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5417	-0-	-194	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5262	-0-	-349	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	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
04	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3389	-0-	-151	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2924	-0-	-586	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	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
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	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
04	12540	X	11302	-0-	-1238	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10869	-0-	-818	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11040	-0-	-647	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10609	-0-	-701	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	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
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	595	-0-	-605	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	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
04	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4747	-0-	-773	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	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
04	2820	X	1839	-0-	-981	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1599	-0-	-850	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1485	-0-	-885	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1452	-0-	-997	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1350	-0-	-913	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1340	-0-	-490	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	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
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

04	3360	X	550	-0-	-2810	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	986	-0-	-2486	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1395	-0-	-1875	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	899	-0-	-310	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
08	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
*09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

04	4050	X	3601	-0-	-449	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3158	-0-	-1027	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	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
04	3510	X	2620	-0-	-890	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3035	-0-	-565	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2714	-0-	-1006	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2387	-0-	-744	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2386	-0-	-644	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	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
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
*09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	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
04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	68	-0-	-1482	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	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
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	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
04	7350	X	1251	-0-	-6099	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	2812	-0-	-4597	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	4283	-0-	-2887	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3647	-0-	-3762	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3188	-0-	-2392	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3414	-0-	-876	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	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
04	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	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
04	8730	X	7875	-0-	-855	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7405	-0-	-1925	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7472	-0-	-2169	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	7311	-0-	-2330	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7106	-0-	-784	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	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
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	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
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	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
04	7320	X	7292	-0-	-28	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6495	-0-	-825	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6399	-0-	-1134	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
*09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	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
04	6720	X	5643	-0-	-1077	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5653	-0-	-1353	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3583	-0-	-3197	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2806	-0-	-4200	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4597	-0-	-1043	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	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
04	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	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
04	8850	X	5274	-0-	-3576	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6643	-0-	-2502	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6254	-0-	-2326	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5949	-0-	-685	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5844	-0-	-576	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

04	4710	X	3499	-0-	-1211	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3709	-0-	-1251	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5795	-0-	-560	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4505	-0-	-2125	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	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
04	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5003	-0-	-453	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5168	-0-	-133	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1141	-0-	-869	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

04	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3633	-0-	-335	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

04	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5111	-0-	-649	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5482	-0-	-656	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5312	-0-	-628	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

04	14910	X	13510	-0-	-1400	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12382	-0-	-2932	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12158	-0-	-2332	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12338	-0-	-2325	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12017	-0-	-2553	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11653	-0-	-1847	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	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
04	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3878	-0-	-679	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3802	-0-	-608	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	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
04	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3721	-0-	-449	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2822	-0-	-1363	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1320	-0-	-2670	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	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
04	7350	X	6411	-0-	-939	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5670	-0-	-1615	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5137	-0-	-1523	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6301	-0-	-519	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5582	-0-	-838	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	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
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
*09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	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
04	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	290	-0-	-1990	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1791	-0-	-317	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	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
04	2910	X	121	-0-	-2789	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	852	-0-	-1008	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	811	-0-	-1049	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1184	-0-	-738	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	810	X	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	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
04	14610	X	14233	-0-	-377	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	15041	-0-	-56	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12953	-0-	-1657	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	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
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	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
04	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	3	-0-	-2911	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	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
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	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
04	10050	X	9544	-0-	-506	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9084	-0-	-1301	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8655	-0-	-735	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9026	-0-	-832	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8798	-0-	-1060	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8356	-0-	-1184	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

04	10680	X	10594	-0-	-86	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	5507	-0-	-5529	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	1722	-0-	-8958	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	769	-0-	-10267	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
09	10590	X	1	-0-	-10589	-0-	1	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
05	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15389	-0-	-601	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16327	-0-	-599	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16132	-0-	-794	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15431	-0-	-949	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

04	4530	X	3657	-0-	-873	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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		228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
*09	228	X	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	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
04	7770	X	6912	-0-	-858	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7053	-0-	-883	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5383	-0-	-2297	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7089	-0-	-599	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	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
04	5520	X	4876	-0-	-644	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4772	-0-	-498	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	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
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2386	-0-	-528	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	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
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

04	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5990	-0-	-272	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6055	-0-	-5	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
*09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

04	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	6832	2			N	-0-					46
05	8401	X	7830	-0-	-571	-0-	7820	2	10	9	N	9					55
06	8130	X	6772	-0-	-1358	-0-	6768	2	4	9	N	4					59
07	8401	X	7439	-0-	-962	-0-	7435	2	4	9	N	4					63
08	8308	X	7486	-0-	-822	-0-	7477	2	9	9	N	8					71
09	7590	X	7075	-0-	-515	-0-	7075	2			N	-0-					71

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

04	6540	X	4491	-0-	-2049	-0-	4491	2			N	-0-					15
05	6758	X	2355	-0-	-4403	-0-	2352	2	3	9	N	3					18
06	6540	X	3833	-0-	-2707	-0-	3832	2	1	9	N	1					19
07	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2502	2	2	9	N	2					21
08	4650	X	2358	-0-	-2292	-0-	2355	2	3	9	N	3					24
09	4500	X	2593	-0-	-1907	-0-	2593	2			N	-0-					24

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

04	10470	X	6365	-0-	-4105	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	1851	-0-	-7728	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	39	-0-	-7401	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	42	-0-	-7398	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	33	-0-	-7407	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3466	-0-	-1304	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

04	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

04	4230	X	2915	-0-	-1315	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2374	-0-	-1997	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	99	-0-	-3981	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1817	-0-	-1717	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	301	-0-	-2609	-0-	301	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

04	4590	X	4011	-0-	-579	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3999	-0-	-155	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4086	-0-	-68	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
*09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

04	2430	N	2152	-0-	-278	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6706	-0-	-14	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
*09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

04	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6214	-0-	-476	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

04	2670	X	1269	-0-	-1401	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	293	-0-	-2032	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

04	3990	X	3133	-0-	-857	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	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
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4561	-0-	-430	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4488	-0-	-503	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	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
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	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
04	5850	X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5469	-0-	-576	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4341	-0-	-1149	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	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
04	4770	X	3967	-0-	-803	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3913	-0-	-1016	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3653	-0-	-787	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	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
04	7530	X	6696	-0-	-834	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3427	-0-	-4354	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	4811	-0-	-2719	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4640	-0-	-2800	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4582	-0-	-2858	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	3683	-0-	-3007	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	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
04	11850	X	10165	-0-	-1685	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11675	-0-	-818	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11381	-0-	-709	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11667	-0-	-826	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9145	-0-	-2225	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	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
04	5280	X	4648	-0-	-632	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4489	-0-	-874	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3609	-0-	-1131	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3617	-0-	-1281	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4184	-0-	-714	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	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
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	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
04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2977	-0-	-2665	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4377	-0-	-1265	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	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
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5013	-0-	-447	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	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
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	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
04	8070	X	318	-0-	-7752	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	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
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	1564	-0-	-9720	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	5274	-0-	-6096	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	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
04	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1573	2	9	9	N	8					105
05	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1759	2	6	9	N	5					110
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8					118
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2298	2	8	9	N	7					125
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2375	2	8	9	N	7	46	1			86
09	2490	N	2239	-0-	-251	-0-	2231	2	8	9	N	7					93

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	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
04	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2805	-0-	-495	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	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
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	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
04	12240	X	11455	-0-	-785	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10944	-0-	-1704	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9109	-0-	-2711	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10099	-0-	-2115	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	9551	-0-	-2663	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9550	-0-	-1910	-0-	9550	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	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
04	14772	X	3000	-0-	-11772	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	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
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6180	-0-	-270	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6164	-0-	-501	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5912	-0-	-538	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	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
04	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4684	-0-	-416	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4551	-0-	-549	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

04	9330	X	8107	-0-	-1223	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8298	-0-	-1343	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7466	-0-	-1864	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7884	-0-	-1323	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	6508	-0-	-2699	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6376	-0-	-1724	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					25
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4858	2	11	9	N	10					35
06	4170	X	1689	-0-	-2481	-0-	1689	2			N	-0-					35
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					35
08	4557	X	454	-0-	-4103	-0-	454	2			N	-0-					35
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					35

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

04	4080	X	1097	-0-	-2983	-0-	1097	2			N	-0-					17
05	4216	X	16	-0-	-4200	-0-	7	2	9	9	N	8					25
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					25
07	1984	X	1043	-0-	-941	-0-	1043	2			N	-0-					25
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					25
*09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

04	11210	X	4177	-0-	-7033	-0-	4177	2			N	-0-					18
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4360	2	13	9	N	12					30
06	6120	X	5256	-0-	-864	-0-	5256	2			N	-0-					30
07	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	5582	2			N	-0-					30
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					30
09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	4924	2			N	-0-					30

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

04	9570	X	4850	-0-	-4720	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7762	-0-	-1104	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
*09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

04	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10985	-0-	-1285	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11565	-0-	-1114	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10944	-0-	-1735	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9772	-0-	-1658	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

04	24523	X	4444	-0-	-20079	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4519	-0-	-999	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4271	-0-	-1069	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	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
04	6570	X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5658	-0-	-702	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6022	-0-	-550	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	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
04	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	961	-0-	-1891	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	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
04	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2503	-0-	-167	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	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
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
05	2887	N	2746	-0-	-141	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1993	-0-	-1014	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	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
04	13800	X	12560	-0-	-1240	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11702	-0-	-2558	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11018	-0-	-2782	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11359	-0-	-2467	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10920	-0-	-2596	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10747	-0-	-1823	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4315	-0-	-1482	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3368	-0-	-2242	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3291	-0-	-2506	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1906	-0-	-3767	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3141	-0-	-1629	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	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
04	12480	X	11532	-0-	-948	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10492	-0-	-1688	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11565	-0-	-1021	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9024	-0-	-3562	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*09	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

04	2790	X	474	-0-	-2316	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9142	-0-	-158	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8564	-0-	-436	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7765	-0-	-1235	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	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
04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4421	2	2	9	N	2					33
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	N	2					35
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	2	2	9	N	2					37
07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	4499	2	1	9	N	1					38
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					38
09	4590	X	4149	-0-	-441	-0-	4147	2	2	9	N	2					40

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

04	8940	X	7697	-0-	-1243	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6076	-0-	-3162	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	4902	-0-	-3588	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	3374	-0-	-5399	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	3652	-0-	-5121	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4231	-0-	-3479	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4025	-0-	-235	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2	9	N	2					25
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3638	2	1	9	N	1					26
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	2	1	9	N	1					27
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3539	2	1	9	N	1					28
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					28
*09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4541	2	2	9	N	2					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	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
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
*09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

04	7680	X	6242	-0-	-1438	-0-	6242	2			N	-0-					23
05	7874	X	6629	-0-	-1245	-0-	6616	2	13	9	N	12					35
06	6900	X	5608	-0-	-1292	-0-	5600	2	8	9	N	7					42
07	6603	X	5379	-0-	-1224	-0-	5377	2	2	9	N	2					44
08	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	6490	2	8	9	N	7					51
09	6420	X	4394	-0-	-2026	-0-	4381	2	13	9	N	12					63

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

04	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	2			N	-0-					6
05	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3708	2	6	9	N	5					11
06	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3377	2	2	9	N	2					13
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4503	2	1	9	N	1					14
08	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3292	2	2	9	N	2					16
09	3600	X	1938	-0-	-1662	-0-	1932	2	6	9	N	5					21

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

04	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5783	-0-	-758	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5048	-0-	-1555	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4803	-0-	-1800	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	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
04	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6759	-0-	-495	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6474	-0-	-486	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6527	-0-	-448	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6122	-0-	-268	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6141	-0-	-431	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6192	-0-	-163	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

04	10890	X	10123	-0-	-767	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10324	-0-	-433	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9817	-0-	-593	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9959	-0-	-798	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8978	-0-	-1469	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9082	-0-	-1028	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	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
04	6390	X	6366	-0-	-24	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6477	-0-	-33	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6225	-0-	-75	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6333	-0-	-239	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5002	-0-	-1358	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8176	-0-	-44	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8255	-0-	-518	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7872	-0-	-901	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7540	-0-	-950	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

04	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

04	12420	X	9744	-0-	-2676	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10251	-0-	-1777	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10920	-0-	-330	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10348	-0-	-572	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	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
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					3
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3105	2	3	9	N	3					6
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	N	2					8
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					8
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2	2	9	N	2					10
*09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3					13

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1	-0-	-3378	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	76	-0-	-7519	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	900	X	187	-0-	-713	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

04	6030	X	5553	-0-	-477	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6214	-0-	-17	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4955	-0-	-1075	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
*09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	3766	-0-	-3085	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	1656	-0-	-4974	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2224	-0-	-3852	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3301	-0-	-2496	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2640	-0-	-2970	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

04	7350 X	5992	-0-	-1358	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	6015	-0-	-465	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6293 X	4757	-0-	-1536	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	7130 X	6165	-0-	-965	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6890	-0-	-10	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3850	-0-	-140	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

04	9510 X	8451	-0-	-1059	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
05	9765 X	8409	-0-	-1356	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	8076	-0-	-744	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	8337	-0-	-591	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
08	8742 X	8428	-0-	-314	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	8460 X	7917	-0-	-543	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

04	4830 X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4501	-0-	-490	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	4471	-0-	-59	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4481	-0-	-200	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4140	-0-	-330	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

04	6360 X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	5691	-0-	-759	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	5775	-0-	-890	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	6330 X	5321	-0-	-1009	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

04	7980	X	2381	-0-	-5599	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	874	-0-	-2133	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
*09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

04	10500	X	8926	-0-	-1574	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8628	-0-	-1943	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9022	-0-	-818	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9514	-0-	-34	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

04	11940	X	10985	-0-	-955	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11237	-0-	-822	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10796	-0-	-814	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11050	-0-	-823	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10506	-0-	-474	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

04	10170	X	8102	-0-	-2068	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8359	-0-	-2150	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7913	-0-	-817	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8077	-0-	-448	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6877	-0-	-1648	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7845	-0-	-255	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

04	3120	X	1633	-0-	-1487	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	1	-0-	-3316	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	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
04	0	N	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6167	-0-	-2	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5451	-0-	-519	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
*09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

04	6060	X	5004	-0-	-1056	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6251	-0-	-11	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4620	-0-	-1642	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

04	6960	X	4804	-0-	-2156	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5166	-0-	-1499	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	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
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
*09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

04	7500	X	5192	-0-	-2308	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5010	-0-	-2740	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	4883	-0-	-2617	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4496	-0-	-2510	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4013	-0-	-1629	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4810	-0-	-380	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

04	3330	X	2480	-0-	-850	-0-	2474	2	6	9	Y	5	16	1			6
05	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3253	2	12	9	Y	11	16	1			1
06	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1735	2	13	9	Y	12					13
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	1974	2	10	9	Y	9	16	1			6
08	3131	X	2385	-0-	-746	-0-	2384	2	1	9	Y	1					7
09	3030	X	1309	-0-	-1721	-0-	1299	2	10	9	Y	9	16	1			-0-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

04	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14589	-0-	-74	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11244	-0-	-2946	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9458	-0-	-5205	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	10336	-0-	-4327	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13597	-0-	-593	-0-	13597	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

04	7050	X	5884	-0-	-1166	-0-	5855	2	29	9	Y	26	77	1			54
05	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	6337	2	61	9	Y	55	78	1			31
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6182	2	62	9	Y	56					87
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6300	2	51	9	Y	46	77	1			56
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6263	2	9	9	Y	8					64
*09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6483	2	50	9	Y	45	78	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	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
04	13410	X	11542	-0-	-1868	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10560	-0-	-3297	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10769	-0-	-1741	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10699	-0-	-1980	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9300	-0-	-2250	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2016 - PLUGGED 06/09/16

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

04	9300	X	7717	-0-	-1583	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7917	-0-	-1259	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8044	-0-	-698	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8025	-0-	-128	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7787	-0-	-103	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	454	-0-	-290	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	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
04	14250	X	8539	-0-	-5711	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14006	-0-	-719	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14078	-0-	-172	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
07	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
08	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13193	-0-	-877	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	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
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3318	-0-	-1828	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2789	-0-	-1365	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2545	-0-	-1535	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	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
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6743	-0-	-108	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6204	-0-	-336	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	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
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
05	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14319	-0-	-381	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
07	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14437	-0-	-753	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12844	-0-	-1856	-0-	12844	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	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
04	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6828	-0-	-1232	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6919	-0-	-851	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7079	-0-	-609	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6959	-0-	-667	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6783	-0-	-597	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	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
04	7080	X	5618	-0-	-1462	-0-	5616	2	2	9	N	2					26
05	7316	X	5999	-0-	-1317	-0-	5997	2	2	9	N	2					28
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	2	2	9	N	2					30
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6597	2	1	9	N	1					31
08	6014	X	2660	-0-	-3354	-0-	2660	2			N	-0-					31
09	6150	X	749	-0-	-5401	-0-	747	2	2	9	N	2					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	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
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4452	-0-	-138	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2989	-0-	-1537	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2188	-0-	-2192	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3496	-0-	-720	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

04	7050	X	1229	-0-	-5821	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	1775	-0-	-4177	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1688	-0-	-1612	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1064	-0-	-1137	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1431	-0-	-279	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

04	7140	X	6445	-0-	-695	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6676	-0-	-702	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6435	-0-	-345	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
*09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	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
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	301	-0-	-1094	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	570	X	257	-0-	-313	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	341	X	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	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
04	10320	X	9603	-0-	-717	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
06	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
*09	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	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
04	17520	X	12209	-0-	-5311	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12243	-0-	-4807	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11660	-0-	-1870	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12071	-0-	-546	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	8194	-0-	-4423	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11298	-0-	-912	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	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
04	9480	X	4718	-0-	-4762	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9845	-0-	-2059	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8594	-0-	-2926	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9504	-0-	-2400	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9108	-0-	-750	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	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
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	899	N	394	-0-	-505	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	690	N	280	-0-	-410	-0-	280	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

04	5850	X	3294	-0-	-2556	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	2982	-0-	-3063	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2782	-0-	-3068	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2931	-0-	-1626	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2045	-0-	-1255	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

04	6510	X	5869	-0-	-641	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

04	8700	X	8213	-0-	-487	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7997	-0-	-404	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7385	-0-	-1109	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5189	-0-	-3305	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	4114	-0-	-4346	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5294	-0-	-466	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3169	-0-	-2628	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3006	-0-	-2364	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	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
04	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2117	-0-	-1107	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	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
04	7710	X	621	-0-	-7089	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	282	-0-	-7685	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	242	-0-	-1649	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
*09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	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
04	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	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
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3229	-0-	-941	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	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
04	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4376	-0-	-1474	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4899	-0-	-929	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	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
04	8670	X	7542	-0-	-1128	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7283	-0-	-1027	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6928	-0-	-1535	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6833	-0-	-1630	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6512	-0-	-1018	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	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
04	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4426	-0-	-434	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	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
04	7140	X	5694	-0-	-1446	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6761	-0-	-710	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6614	-0-	-616	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4356	-0-	-2244	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	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
04	10560	X	9831	-0-	-729	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9275	-0-	-1015	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9234	-0-	-1213	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8573	-0-	-1874	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8471	-0-	-1369	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	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
04	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6819	-0-	-869	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6568	-0-	-752	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6444	-0-	-246	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	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
04	7740	X	3821	-0-	-3919	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	3381	-0-	-4555	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	1250	-0-	-5200	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1871	-0-	-4515	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	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
04	19950	X	16624	-0-	-3326	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
07	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
08	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20437	-0-	-1283	-0-	20437	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4623	-0-	-1825	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4523	-0-	-1837	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5190	-0-	-1382	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5152	-0-	-1420	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4233	-0-	-1677	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

04	14430	X	13185	-0-	-1245	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12675	-0-	-1492	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12573	-0-	-897	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12846	-0-	-918	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12752	-0-	-1012	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12189	-0-	-1011	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	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
04	3000	N	3591	-0-	591	2002	3591	2			N	-0-					-0-
05	2002	X	-0-	-0-	-2002	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	1171	-0-	-3045	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1620	-0-	-1980	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

04	3750	X	472	-0-	-3278	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1847	-0-	-3392	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3517	-0-	-1553	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3221	-0-	-2018	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1217	-0-	-3030	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1222	-0-	-2288	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

04	7770	X	7542	-0-	-228	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7123	-0-	-875	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7051	-0-	-885	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7373	-0-	-397	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	2647	-0-	-7103	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	3154	-0-	-7231	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	5034	-0-	-5351	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	4363	-0-	-5687	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

04	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9718	2	8	9	Y	7					22
05	11253	X	9637	-0-	-1616	-0-	9629	2	8	9	Y	7	23	1			6
06	9810	X	9563	-0-	-247	-0-	9554	2	9	9	Y	8					14
07	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10948	2	8	9	Y	7					21
08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11056	2	4	9	Y	4					25
*09	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10658	2	2	9	Y	2	24	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	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
04	9150	X	8699	-0-	-451	-0-	8691	2	8	9	Y	7					19
05	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	8794	2	10	9	Y	9					28
06	8700	X	8604	-0-	-96	-0-	8600	2	4	9	Y	4	26	1			6
07	8990	X	8732	-0-	-258	-0-	8729	2	3	9	Y	3					9
08	8990	X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			Y	-0-					9
*09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-					9

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	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
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3603	-0-	-1481	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3469	-0-	-1451	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3180	-0-	-1346	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	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
04	2880	X	2064	-0-	-816	-0-	2061	2	3	9	Y	3					13
05	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2590	2	3	9	Y	3	9	1			7
06	3030	X	2542	-0-	-488	-0-	2539	2	3	9	Y	3					10
07	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1267	2	3	9	Y	3					13
08	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2	9	Y	2					15
09	2550	X	813	-0-	-1737	-0-	812	2	1	9	Y	1	9	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	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
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	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
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	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
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5021	2	14	9	N	13	104	1			40
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6020	2	20	9	N	18					58
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5796	2	26	9	N	24					82
07	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	5631	2	12	9	N	11					93
08	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	6033	2	3	9	N	3					96
09	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5398	2	15	9	N	14					110

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	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
04	8460	X	8109	-0-	-351	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3879	-0-	-4863	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5484	-0-	-2976	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6617	-0-	-1970	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	4466	-0-	-3904	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5590	-0-	-2510	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

04	9720	X	7959	-0-	-1761	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9242	-0-	-802	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7729	-0-	-1509	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8659	-0-	-431	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

04	12690	X	11388	-0-	-1302	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11227	-0-	-1576	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10816	-0-	-824	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10633	-0-	-1395	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10182	-0-	-1846	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9528	-0-	-1872	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

04	3690	X	2892	-0-	-798	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

04	9720	X	9421	-0-	-299	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9031	-0-	-1292	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8852	-0-	-1138	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9225	-0-	-1098	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9083	-0-	-992	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	2389	-0-	-3191	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	2253	-0-	-3513	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	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
04	12210	X	11215	-0-	-995	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11479	-0-	-1138	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11292	-0-	-618	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11670	-0-	-358	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11640	-0-	-109	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11119	-0-	-161	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	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
04	8100	X	7615	-0-	-485	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7843	-0-	-341	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7486	-0-	-404	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7740	-0-	-258	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7737	-0-	-168	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	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
04	9990	X	8987	-0-	-1003	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8768	-0-	-1555	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8477	-0-	-1226	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	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
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
*09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

04	7500	X	7358	-0-	-142	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7195	-0-	-305	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
07	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

04	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1767	-0-	-496	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1920	-0-	-240	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

04	12630	X	189	-0-	-12441	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	786	-0-	-5934	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	433	-0-	-3039	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

04	6870	X	6231	-0-	-639	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5987	-0-	-793	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6137	-0-	-404	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5690	-0-	-550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

04	11400	X	10257	-0-	-1143	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10711	-0-	-945	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10211	-0-	-529	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10003	-0-	-816	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10057	-0-	-669	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9526	-0-	-854	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	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
04	6030	X	3984	-0-	-2046	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3410	-0-	-2728	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	895	-0-	-4475	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	752	-0-	-4177	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

04	13590	X	12823	-0-	-767	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10146	-0-	-2409	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11763	-0-	-1377	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11927	-0-	-1651	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11790	-0-	-1788	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12475	-0-	-335	-0-	12475	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
*09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

04	5640	X	2929	-0-	-2711	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1793	-0-	-3601	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	1554	-0-	-3666	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
*09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

04	5100	X	4461	-0-	-639	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4413	-0-	-826	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3836	-0-	-724	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8320	-0-	-794	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8081	-0-	-1579	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8491	-0-	-1491	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8414	-0-	-1568	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7895	-0-	-1105	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

04	6060	X	5574	-0-	-486	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5325	-0-	-1495	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5326	-0-	-1274	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5738	-0-	-1082	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
*09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	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
04	19920	X	15653	-0-	-4267	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	13727	-0-	-7198	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	12522	-0-	-7728	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	13384	-0-	-7541	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	13805	-0-	-4051	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14153	-0-	-1507	-0-	14153	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

04	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11605	-0-	-640	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10671	-0-	-1179	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11171	-0-	-1074	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11265	-0-	-980	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10957	-0-	-893	-0-	10957	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

04	9780	X	8732	-0-	-1048	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8967	-0-	-922	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8604	-0-	-756	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8566	-0-	-796	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8244	-0-	-486	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

04	10620	X	6676	-0-	-3944	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5107	-0-	-5867	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	4272	-0-	-4878	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7703	-0-	-698	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7691	-0-	-431	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
*09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	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
04	9330	X	9299	-0-	-31	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	2004	-0-	-7637	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	1	-0-	-9329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	950	-0-	-8660	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	766	-0-	-8844	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	1115	-0-	-8185	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	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
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	434	-0-	-5859	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2424	-0-	-3666	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2507	-0-	-3414	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	912	-0-	-3738	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	168	-0-	-2262	-0-	168	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	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
04	3330	X	1410	-0-	-1920	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	644	-0-	-2797	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	397	-0-	-2933	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	378	-0-	-3032	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	710	-0-	-902	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	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
04	9330	X	7030	-0-	-2300	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6234	-0-	-3407	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6508	-0-	-2672	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	2440	-0-	-6054	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8325	-0-	-169	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4720	-0-	-2300	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

04	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	2789	-0-	-4372	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	3991	-0-	-2939	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5547	-0-	-1428	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5031	-0-	-1944	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5819	-0-	-931	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

04	10380	X	10130	-0-	-250	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9597	-0-	-1129	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9379	-0-	-761	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
07	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7487	-0-	-2991	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	174	-0-	-9966	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

04	7260	X	6773	-0-	-487	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4341	-0-	-3037	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5293	-0-	-1967	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6206	-0-	-1296	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

04	8340	X	6368	-0-	-1972	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6409	-0-	-2209	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5891	-0-	-2449	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	4776	-0-	-3656	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	4769	-0-	-3012	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4116	-0-	-2244	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

04	8790	X	6607	-0-	-2183	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7619	-0-	-1464	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7630	-0-	-980	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7748	-0-	-684	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
*09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

04	11880	X	10600	-0-	-1280	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10261	-0-	-1798	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9535	-0-	-1655	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10585	-0-	-978	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11135	-0-	-56	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
*09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	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
04	10260	X	8743	-0-	-1517	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8900	-0-	-1392	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8657	-0-	-1003	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6849	-0-	-2947	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	6302	-0-	-2428	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

04	6090	X	5116	-0-	-974	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4802	-0-	-1460	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

04	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3778	-0-	-392	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

04	8100	X	7916	-0-	-184	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7913	-0-	-187	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7756	-0-	-552	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

04	8070	X	4611	-0-	-3459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6385	-0-	-1954	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7300	-0-	-770	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7403	-0-	-843	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6283	-0-	-1007	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	2896	-0-	-5084	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	3207	-0-	-5039	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	3989	-0-	-4040	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4995	-0-	-1755	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

04	7680	X	5936	-0-	-1744	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6024	-0-	-1912	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3750	-0-	-3930	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4572	-0-	-2217	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	2966	-0-	-3172	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4855	-0-	-1085	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					14
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6802	2	3	9	Y	3					17
06	7350	X	6662	-0-	-688	-0-	6662	2			Y	-0-					17
07	7502	X	6177	-0-	-1325	-0-	6171	2	6	9	Y	5					22
08	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6368	2	68	9	Y	62					84
09	7050	X	6303	-0-	-747	-0-	6303	2			Y	-0-					84

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

04	9300	X	7416	-0-	-1884	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6509	-0-	-1921	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6769	-0-	-1446	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6584	-0-	-1631	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

04	5850	X	1849	-0-	-4001	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	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
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4567	-0-	-953	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3042	-0-	-2662	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3514	-0-	-1856	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	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
04	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11697	-0-	-52	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10982	-0-	-1408	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11495	-0-	-1308	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10702	-0-	-2101	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11657	-0-	-733	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	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
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

04	8400	X	3615	-0-	-4785	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	1276	-0-	-7125	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	1530	-0-	-6600	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	1684	-0-	-6717	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	1086	-0-	-5982	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1951	-0-	-1679	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
*09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	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
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8495	-0-	-55	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
08	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
*09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	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
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	4695	-0-	-1846	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5879	-0-	-662	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3777	-0-	-1473	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	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
04	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3961	-0-	-869	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4537	-0-	-237	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	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
04	11190	X	9631	-0-	-1559	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9767	-0-	-1889	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9648	-0-	-1632	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9562	-0-	-2094	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9267	-0-	-2172	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8565	-0-	-1095	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	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
04	2760	X	1458	-0-	-1302	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2545	-0-	-1671	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2933	-0-	-1147	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3016	-0-	-1200	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	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
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5956	-0-	-824	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6787	-0-	-219	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5890	-0-	-470	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	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
04	9060	X	1329	-0-	-7731	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	520	-0-	-7602	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

04	5670	X	1	-0-	-5669	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

04	6840 X	6811	-0-	-29	-0-	6807	2	4	9	N	4					58
05	6851 X	6827	-0-	-24	-0-	6825	2	2	9	N	2					60
06	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7088	2	3	9	N	3					63
07	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7503	2	2	9	N	2					65
08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					65
09	6840 X	6518	-0-	-322	-0-	6514	2	4	9	N	4					69

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

04	6630 X	5312	-0-	-1318	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4045	-0-	-2015	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	4056	-0-	-2206	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	3888	-0-	-1422	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

04	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	10685	-0-	-235	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
07	11439 X	10761	-0-	-678	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	11439 X	10376	-0-	-1063	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
09	11070 X	9853	-0-	-1217	-0-	9853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	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
04	12450	X	9993	-0-	-2457	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11168	-0-	-736	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10238	-0-	-922	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10232	-0-	-835	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10133	-0-	-1027	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10226	-0-	-574	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	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
04	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2280	-0-	-780	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1919	-0-	-1057	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1458	-0-	-1518	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	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
04	13860	X	12381	-0-	-1479	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12350	-0-	-1972	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11721	-0-	-1869	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12013	-0-	-1410	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11685	-0-	-1738	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11300	-0-	-1090	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	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
04	11850	X	10445	-0-	-1405	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11029	-0-	-782	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10419	-0-	-891	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10800	-0-	-391	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10679	-0-	-357	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	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
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9306	-0-	-2629	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	8900	-0-	-2650	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7903	-0-	-3908	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8222	-0-	-3589	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7833	-0-	-3597	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	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
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7129	2	3	9	N	3					53
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7221	2	2	9	N	2					55
06	6990	X	6903	-0-	-87	-0-	6901	2	2	9	N	2					57
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7431	2	2	9	N	2					59
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					59
*09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7182	2	4	9	N	4					63

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	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
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2970	-0-	-1029	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3057	-0-	-1113	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2815	-0-	-1494	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2828	-0-	-1132	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					86
05	7347	X	5413	-0-	-1934	-0-	5413	2			N	-0-					86
06	7110	X	76	-0-	-7034	-0-	76	2			N	-0-					86
07	7347	X	2832	-0-	-4515	-0-	2832	2			N	-0-					86
08	7347	X	5718	-0-	-1629	-0-	5718	2			N	-0-					86
09	7110	X	4270	-0-	-2840	-0-	4270	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

04	4170	X	3759	-0-	-411	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2665	-0-	-1644	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2936	-0-	-1234	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3750	X	1904	-0-	-1846	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

04	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1754	-0-	-1470	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	4	-0-	-3034	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

04	5310	X	5086	-0-	-224	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4872	-0-	-832	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	2196	-0-	-3684	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	2377	-0-	-3699	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	2658	-0-	-3418	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2207	-0-	-2893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

04	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7798	-0-	-2042	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7422	-0-	-2746	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7354	-0-	-2814	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7058	-0-	-1462	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

04	3630	X	3504	-0-	-126	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3429	-0-	-81	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

04	11970	X	9981	-0-	-1989	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9423	-0-	-357	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7938	-0-	-2199	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
09	10020	X	2986	-0-	-7034	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	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
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

04	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9389	-0-	-1399	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8885	-0-	-265	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9106	-0-	-721	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8516	-0-	-1311	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9102	-0-	-408	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

04	9570	X	7923	-0-	-1647	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7603	-0-	-167	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7131	-0-	-1053	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6851	-0-	-1333	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7592	-0-	-328	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
*09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3396	-0-	-448	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	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
04	4920	X	2799	-0-	-2121	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	502	-0-	-4272	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	631	-0-	-5489	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	1628	-0-	-4696	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	1701	-0-	-4623	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1591	-0-	-1199	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	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
04	5730	X	4225	-0-	-1505	-0-	4214	2	11	9	N	10					145
05	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	5629	2	12	9	N	11					156
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5772	2	14	9	N	13					169
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6121	2	14	9	N	13					182
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6508	2	14	9	N	13	113	1			82
*09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7330	2	11	9	N	10					92

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	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
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	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
04	15270	X	13378	-0-	-1892	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13646	-0-	-2195	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13163	-0-	-2167	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13215	-0-	-2626	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
*09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	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
04	12150	X	10649	-0-	-1501	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10527	-0-	-1842	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10039	-0-	-1931	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10040	-0-	-1709	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10479	-0-	-681	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10141	-0-	-509	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8815	-0-	-2159	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8647	-0-	-1463	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8789	-0-	-1224	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8620	-0-	-990	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8186	-0-	-754	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

04	6780	X	6336	-0-	-444	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4798	-0-	-1712	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5949	-0-	-471	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

04	10440	X	9934	-0-	-506	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10213	-0-	-513	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9786	-0-	-594	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10091	-0-	-480	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9745	-0-	-185	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	549	-0-	-2210	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	441	-0-	-2829	-0-	441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3232	-0-	-158	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

04	0 N	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

04	6930 X	6458	-0-	-472	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
05	7037 X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2		N	-0-			-0-
06	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	6560	-0-	-353	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
08	6789 X	6662	-0-	-127	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
09	6510 X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2		N	-0-			-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-				N	-0-			-0-
05	6634 X	1	-0-	-6633	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	6270 X	335	-0-	-5935	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	1	-0-	-3006	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

04	6540	X	5230	-0-	-1310	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5828	-0-	-442	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5780	-0-	-389	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5460	-0-	-275	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5277	-0-	-543	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

04	15330	X	14771	-0-	-559	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13062	-0-	-2531	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13272	-0-	-1818	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13798	-0-	-1671	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13312	-0-	-2157	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12847	-0-	-1913	-0-	12847	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

04	12090	X	8364	-0-	-3726	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7508	-0-	-4272	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	1544	-0-	-9676	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7616	-0-	-1033	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6161	-0-	-2209	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

04	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3426	-0-	-444	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3170	-0-	-700	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	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
04	7170	X	7062	-0-	-108	-0-	7049	2	13	9	N	12					107
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7854	2	13	9	N	12	76	1			43
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7768	2	8	9	N	7					50
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8044	2	4	9	N	4					54
08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					54
*09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					54

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	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
04	3870	X	1519	-0-	-2351	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	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
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	930	-0-	-651	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	276	-0-	-1164	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	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
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					56
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	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
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4247	-0-	-651	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3437	-0-	-1303	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

04	10230	X	8625	-0-	-1605	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8687	-0-	-1295	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9017	-0-	-283	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9103	-0-	-507	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8746	-0-	-771	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8174	-0-	-856	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

04	10050	X	8773	-0-	-1277	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8501	-0-	-1636	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8208	-0-	-1332	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8447	-0-	-884	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7969	-0-	-1145	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8087	-0-	-673	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

04	12150	X	11513	-0-	-637	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11336	-0-	-816	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10484	-0-	-1276	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11251	-0-	-653	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10737	-0-	-1167	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8223	-0-	-3297	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
*09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	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
04	19800	X	17236	-0-	-2564	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	17549	-0-	-2167	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16490	-0-	-1720	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15952	-0-	-2865	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15374	-0-	-3443	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14099	-0-	-3151	-0-	14099	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	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
04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14565	-0-	-1555	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15238	-0-	-362	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14341	-0-	-1779	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	10779	-0-	-5341	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	12656	-0-	-2944	-0-	12656	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	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
04	13200	X	11467	-0-	-1733	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11806	-0-	-594	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11187	-0-	-813	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12062	-0-	-338	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11804	-0-	-193	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11238	-0-	-222	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	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
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2733	-0-	-747	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	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
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4810	2	40	9	N	36	66	1			50
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5113	2	39	9	N	35					85
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5216	2	2	9	N	2	65	1			22
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5851	2	20	9	N	18					40
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5317	2	34	9	N	31					71
*09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5131	2	18	9	N	16	64	1			23

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	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
04	14550	X	13817	-0-	-733	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13514	-0-	-1180	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12583	-0-	-1577	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12974	-0-	-1534	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12654	-0-	-1637	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12359	-0-	-1471	-0-	12359	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	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
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	2	37	9	N	34	64	1			48
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4451	2	36	9	N	33					81
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	63	1			19
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4000	2	20	9	N	18					37
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3934	2	33	9	N	30					67
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3824	2	17	9	N	15	62	1			20

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	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
04	5340	X	2757	-0-	-2583	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4262	-0-	-1256	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4043	-0-	-997	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4027	-0-	-83	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4808	-0-	-262	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	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
04	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2850	-0-	-1738	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1623	-0-	-2787	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3403	-0-	-999	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	1639	-0-	-2763	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	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
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	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
04	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1272	-0-	-1456	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1086	-0-	-1554	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	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
04	12030	X	11078	-0-	-952	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10756	-0-	-1737	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9104	-0-	-3389	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9697	-0-	-1373	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	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
04	1560	N	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

04	8550	X	7618	-0-	-932	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7825	-0-	-793	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8114	-0-	-46	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7945	-0-	-239	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7830	-0-	-354	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	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
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	538	-0-	-6561	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4088	-0-	-3011	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3126	-0-	-3744	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	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
04	6870	X	6718	-0-	-152	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6807	-0-	-292	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5557	-0-	-1283	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	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
04	9870	X	9350	-0-	-520	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9454	-0-	-745	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9152	-0-	-718	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8668	-0-	-1097	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	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
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	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
04	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

04	12450 X	10763	-0-	-1687	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	12865 X	9970	-0-	-2895	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10680 X	9645	-0-	-1035	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
07	11129 X	9634	-0-	-1495	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
08	11129 X	10208	-0-	-921	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	10770 X	8325	-0-	-2445	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

04	9990 X	8560	-0-	-1430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
05	9579 X	8836	-0-	-743	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	8640 X	8235	-0-	-405	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
07	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
08	8866 X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	7753	-0-	-797	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

04	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	7039	-0-	-1672	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
08	8711 X	5798	-0-	-2913	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	8430 X	5458	-0-	-2972	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

04	10050 X	9072	-0-	-978	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	10042	-0-	-343	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
07	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	10590 X	10471	-0-	-119	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	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
04	20306	X	855	-0-	-19451	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

04	13410	X	12998	-0-	-412	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	13248	-0-	-132	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
07	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
08	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12873	-0-	-387	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

04	17580	X	15646	-0-	-1934	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14930	-0-	-3081	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15258	-0-	-1422	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15527	-0-	-1461	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14276	-0-	-1384	-0-	14276	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

04	12720	X	10872	-0-	-1848	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11957	-0-	-1187	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9479	-0-	-2551	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9840	-0-	-2064	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9658	-0-	-2308	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10189	-0-	-1391	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8685	-0-	-1607	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8954	-0-	-1338	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9363	-0-	-897	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

04	16020	X	12580	-0-	-3440	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12594	-0-	-1294	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12250	-0-	-1190	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12850	-0-	-480	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12735	-0-	-595	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11924	-0-	-646	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	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
04	5640	X	5192	-0-	-448	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3192	-0-	-2328	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	2549	-0-	-3155	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	2465	-0-	-2725	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	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
04	14040	X	12581	-0-	-1459	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13998	-0-	-510	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13287	-0-	-753	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13487	-0-	-618	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11401	-0-	-2159	-0-	11401	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	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
04	4500	X	3720	-0-	-780	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3555	-0-	-692	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

04	14310 X	13633	-0-	-677	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
05	14229 X	13430	-0-	-799	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
06	14670 X	11072	-0-	-3598	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
07	15159 X	13469	-0-	-1690	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
08	15159 X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
09	13620 X	13404	-0-	-216	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5220	2	10	9	N	9					42
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5231	2	9	9	N	8	31	1			19
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4926	2	1	9	N	1					20
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5147	2	10	9	N	9					29
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5321	2	10	9	N	9					38
09	4860	X	4733	-0-	-127	-0-	4723	2	10	9	N	9					47

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

04	11580	X	2858	-0-	-8722	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7385	-0-	-2814	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	4990	-0-	-4880	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	6237	-0-	-3962	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
*09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

04	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12200	2	23	9	Y	21					171
05	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12512	2	17	9	Y	15	127	1			59
06	12300	X	11684	-0-	-616	-0-	11651	2	33	9	Y	30					89
07	12710	X	12608	-0-	-102	-0-	12605	2	3	9	Y	3					92
08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13589	2	18	9	Y	16					108
*09	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			Y	-0-					108

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	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
04	2970	X	2292	-0-	-678	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1081	-0-	-2174	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2113	-0-	-1037	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1917	-0-	-1338	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	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
04	6450	X	6358	-0-	-92	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5844	-0-	-546	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5719	-0-	-884	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5582	-0-	-778	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	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
04	9060	X	8021	-0-	-1039	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	479	-0-	-8883	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	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
04	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
05	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-
06	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
07	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
08	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
*09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

M O	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
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	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
04	6480	X	6110	-0-	-370	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6206	-0-	-154	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6327	-0-	-245	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6265	-0-	-183	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6014	-0-	-196	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	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
04	29520	X	27971	-0-	-1549	-0-	27971	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	28542	-0-	-1590	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27351	-0-	-1809	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28040	-0-	-1782	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	27290	-0-	-2315	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	25490	-0-	-2470	-0-	25490	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	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
04	8940	X	5086	-0-	-3854	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	1120	-0-	-6320	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	656	-0-	-6544	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	945	-0-	-4155	-0-	945	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	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
04	6300	X	2108	-0-	-4192	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
*09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	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
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	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
04	30120	X	26955	-0-	-3165	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	22712	-0-	-8412	-0-	22712	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	26344	-0-	-3776	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	24804	-0-	-3809	-0-	24804	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	23326	-0-	-4543	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	21990	-0-	-4980	-0-	21990	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	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
04	6210	X	787	-0-	-5423	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4362	-0-	-2024	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4757	-0-	-1423	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	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
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3342	-0-	-4608	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	5940	-0-	-2306	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	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
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	453	-0-	-3987	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	1457	-0-	-3131	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	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
04	13080	X	11221	-0-	-1859	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11093	-0-	-2237	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10217	-0-	-2233	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11567	-0-	-1081	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11007	-0-	-1641	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10815	-0-	-405	-0-	10815	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	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
04	12630	X	6884	-0-	-5746	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	6365	-0-	-6686	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	1383	-0-	-11247	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2601	-0-	-4963	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5388	-0-	-1482	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	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
04	10500	X	9200	-0-	-1300	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10426	-0-	-424	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9832	-0-	-518	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9544	-0-	-1151	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9937	-0-	-758	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8601	-0-	-1479	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

04	5850	X	3231	-0-	-2619	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	3748	-0-	-2297	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	2515	-0-	-2315	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2615	-0-	-2376	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	2501	-0-	-2490	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1972	-0-	-1658	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

04	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1813	-0-	-760	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	267	-0-	-2013	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

04	6750	X	6542	-0-	-208	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5297	-0-	-1461	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5073	-0-	-1827	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5421	-0-	-1709	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	1828	-0-	-5302	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4669	-0-	-1871	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

04	6720	X	3233	-0-	-3487	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3256	-0-	-3464	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5066	-0-	-1878	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5269	-0-	-941	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

04	7590	X	6155	-0-	-1435	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5545	-0-	-2360	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5596	-0-	-2054	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5688	-0-	-2217	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5640	-0-	-1738	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5515	-0-	-635	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	322	-0-	-2408	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8512	-0-	-1005	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9027	-0-	-183	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8143	-0-	-1777	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

04	2340	X	64	-0-	-2276	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	255	-0-	-2132	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	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
04	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5523	-0-	-1047	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3376	-0-	-3475	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3974	-0-	-2877	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5898	-0-	-732	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

04	11040	X	10566	-0-	-474	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10563	-0-	-752	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10340	-0-	-610	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10399	-0-	-885	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10226	-0-	-686	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9776	-0-	-784	-0-	9776	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7589	-0-	-1308	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7568	-0-	-1329	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7868	-0-	-1029	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8328	-0-	-282	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

04	14220	X	13899	-0-	-321	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14002	-0-	-692	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12920	-0-	-1300	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13693	-0-	-1001	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13387	-0-	-966	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12234	-0-	-1656	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	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
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	5639	-0-	-3723	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	1447	-0-	-7613	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	1323	-0-	-8039	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	5	-0-	-9357	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	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
04	5670	X	4572	-0-	-1098	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5891	-0-	-92	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	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
04	12510	X	7535	-0-	-4975	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	7323	-0-	-5387	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9549	-0-	-831	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10531	-0-	-195	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
*09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	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
04	11100	X	8884	-0-	-2216	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9377	-0-	-884	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7832	-0-	-1344	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	6057	-0-	-3305	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6143	-0-	-2917	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	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
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	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
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	398	-0-	-4469	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	612	-0-	-5058	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	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
04	13410	X	11108	-0-	-2302	-0-	11108	2			Y	-0-					75
05	12245	X	11204	-0-	-1041	-0-	11195	2	9	9	Y	8					83
06	11850	X	10779	-0-	-1071	-0-	10765	2	14	9	Y	13	50	1			46
07	12245	X	11254	-0-	-991	-0-	11252	2	2	9	Y	2					48
08	11749	X	11688	-0-	-61	-0-	11688	2			Y	-0-					48
*09	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			Y	-0-					48

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1903	-0-	-2251	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1834	-0-	-2186	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	523	-0-	-3631	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

04	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	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
04	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4637	-0-	-1005	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4488	-0-	-999	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4465	-0-	-960	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4251	-0-	-639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	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
04	9150	X	7689	-0-	-1461	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7582	-0-	-1873	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7390	-0-	-1135	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7492	-0-	-599	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	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
04	9000	X	7956	-0-	-1044	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7743	-0-	-1557	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7652	-0-	-1258	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7836	-0-	-1340	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7809	-0-	-995	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	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
04	7560	X	387	-0-	-7173	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	243	-0-	-6236	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

04	6510	X	6287	-0-	-223	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5327	-0-	-1183	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5749	-0-	-761	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5564	-0-	-736	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

04	24780	X	20635	-0-	-4145	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20818	-0-	-3362	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19495	-0-	-3905	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	19643	-0-	-3669	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	19001	-0-	-3753	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	16965	-0-	-3675	-0-	16965	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

04	5220	X	5144	-0-	-76	-0-	5129	2	15	9	N	14	91	1			42
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14607	2	12	9	N	11					53
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7694	2	20	9	N	18					71
07	6293	X	4722	-0-	-1571	-0-	4719	2	3	9	N	3					74
08	7812	X	5430	-0-	-2382	-0-	5427	2	3	9	N	3					77
09	7560	X	4785	-0-	-2775	-0-	4770	2	15	9	N	14					91

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

04	5130	X	2279	-0-	-2851	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	907	-0-	-4394	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4620	-0-	-557	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2870	-0-	-1990	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	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
04	6930	X	5907	-0-	-1023	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5889	-0-	-21	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
07	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6215	-0-	-47	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5975	-0-	-85	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	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
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5978	-0-	-873	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6643	-0-	-208	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6084	-0-	-846	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	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
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5495	-0-	-1232	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5354	-0-	-946	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5740	-0-	-367	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5802	-0-	-108	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	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
04	9810	X	8259	-0-	-1551	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6966	-0-	-1652	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6029	-0-	-1411	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3159	-0-	-5366	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3003	-0-	-5522	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	3558	-0-	-4692	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	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
04	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3100	2	14	9	Y	13	38	1			24
05	3472	X	2818	-0-	-654	-0-	2788	2	30	9	Y	27	38	1			13
06	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2651	2	31	9	Y	28					41
07	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	2644	2	24	9	Y	22	38	1			25
08	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3109	2	4	9	Y	4					29
09	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3068	2	25	9	Y	23	38	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	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
04	6900	X	430	-0-	-6470	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

04	11520	X	271	-0-	-11249	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	3684	-0-	-8220	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7680	-0-	-2100	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
08	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6994	-0-	-686	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	236	-0-	-3019	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2867	-0-	-1473	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	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
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9427	-0-	-23	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9181	-0-	-584	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9726	-0-	-39	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9123	-0-	-327	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	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
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7537	-0-	-1453	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7523	-0-	-1177	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7488	-0-	-1502	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7140	-0-	-1137	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	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
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	335	-0-	-4795	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	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
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10277	-0-	-373	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	394	-0-	-10611	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	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
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8447	-0-	-4273	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6795	-0-	-6349	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	8035	-0-	-5109	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8547	-0-	-1803	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	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
04	12630	X	11250	-0-	-1380	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11348	-0-	-680	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
06	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11971	-0-	-615	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9886	-0-	-2700	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11575	-0-	-845	-0-	11575	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

04	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4423	-0-	-2657	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
09	9090	X	1287	-0-	-7803	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

04	3030	X	631	-0-	-2399	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2090	-0-	-2080	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

04	10320	X	9630	-0-	-690	-0-	9630	2			Y	-0-					43
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9706	2	6	9	Y	5					48
06	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	6497	2	9	9	Y	8	31	1			25
07	9610	X	6416	-0-	-3194	-0-	6415	2	1	9	Y	1					26
08	9610	X	7067	-0-	-2543	-0-	7067	2			Y	-0-					26
09	9300	X	5889	-0-	-3411	-0-	5889	2			Y	-0-					26

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	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
04	14130	X	12727	-0-	-1403	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	14248	-0-	-322	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13572	-0-	-978	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13966	-0-	-1069	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12781	-0-	-2254	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	11174	-0-	-2626	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

04	6000	X	5597	-0-	-403	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5331	-0-	-759	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

04	9720	X	7786	-0-	-1934	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8811	-0-	-954	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8769	-0-	-2856	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9593	-0-	-1657	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

04	9300	X	6837	-0-	-2463	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6487	-0-	-3123	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6209	-0-	-3091	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5802	-0-	-1266	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2668	-0-	-4172	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

04	12330	X	10341	-0-	-1989	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9959	-0-	-2596	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8208	-0-	-3252	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8948	-0-	-2243	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10198	-0-	-838	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9112	-0-	-1238	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	2228	-0-	-2812	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

04	7110	X	5526	-0-	-1584	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4808	-0-	-1492	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5078	-0-	-1308	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

04	15540	X	13180	-0-	-2360	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13664	-0-	-3169	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15647	-0-	-643	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13639	-0-	-1024	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	15352	-0-	-308	-0-	15352	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	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
04	13560	X	4365	-0-	-9195	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	4778	-0-	-9234	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8406	-0-	-3684	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
07	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7365	-0-	-1035	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	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
04	4110	X	1395	-0-	-2715	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	87	-0-	-4966	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2	-0-	-5038	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	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
04	5880	X	4730	-0-	-1150	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4887	-0-	-1189	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	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
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5195	-0-	-1075	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4601	-0-	-2839	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	2407	-0-	-4793	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	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
04	15150	X	12719	-0-	-2431	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12045	-0-	-3331	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11965	-0-	-1835	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12335	-0-	-1460	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11910	-0-	-1854	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11395	-0-	-1325	-0-	11395	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	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
04	5520	X	4815	-0-	-705	-0-	4815	2			N	-0-					12
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4862	2	14	9	N	13					25
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					25
07	4991	X	3483	-0-	-1508	-0-	3483	2			N	-0-					25
08	4991	X	3217	-0-	-1774	-0-	3189	2	28	9	N	25					50
09	4830	X	1665	-0-	-3165	-0-	1662	2	3	9	N	3					53

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	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
04	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2			N	-0-					32
05	3999	X	2707	-0-	-1292	-0-	2679	2	28	9	N	25					57
06	3810	X	3142	-0-	-668	-0-	3142	2			N	-0-					57
07	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	3017	2			N	-0-					57
08	3720	X	1990	-0-	-1730	-0-	1950	2	40	9	N	36					93
09	3570	X	2989	-0-	-581	-0-	2981	2	8	9	N	7					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

04	8730	X	4967	-0-	-3763	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5214	-0-	-552	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3570	-0-	-900	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

04	8220	X	6998	-0-	-1222	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7093	-0-	-1401	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6832	-0-	-728	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6805	-0-	-185	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

04	4860	X	4783	-0-	-77	-0-	4783	2			N	-0-					77
05	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4825	2	21	9	N	19					96
06	4860	X	4655	-0-	-205	-0-	4644	2	11	9	N	10					106
07	5022	X	4786	-0-	-236	-0-	4784	2	2	9	N	2					108
08	5022	X	4787	-0-	-235	-0-	4787	2			N	-0-					108
09	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2			N	-0-					108

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

04	660	X	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	558	X	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	540	X	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	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
04	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5125	-0-	-785	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4777	-0-	-653	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8401	-0-	-1240	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8104	-0-	-1226	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8219	-0-	-1422	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7325	-0-	-1820	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8151	-0-	-699	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

04	10740	X	8105	-0-	-2635	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6195	-0-	-4283	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	2246	-0-	-7384	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5540	-0-	-3791	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5094	-0-	-3989	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5110	-0-	-2990	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

04	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5664	2	36	9	N	33	39	1			30
05	5983	X	5038	-0-	-945	-0-	5013	2	25	9	N	23					53
06	5790	X	4832	-0-	-958	-0-	4817	2	15	9	N	14	39	1			28
07	5921	X	5527	-0-	-394	-0-	5484	2	43	9	N	39	39	1			28
08	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5547	2	7	9	N	6					34
09	5700	X	5254	-0-	-446	-0-	5231	2	23	9	N	21	39	1			16

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6406	2	18	9	N	16	19	1			12
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4648	2	12	9	N	11					23
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	2	8	9	N	7	18	1			12
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3743	2	20	9	N	18	18	1			12
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3975	2	3	9	N	3					15
*09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3936	2	11	9	N	10	18	1			7

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

04	5280	X	5198	-0-	-82	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5075	-0-	-175	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5176	-0-	-218	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4724	-0-	-466	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	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
04	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
08	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9392	-0-	-1378	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

04	15150	X	13423	-0-	-1727	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13991	-0-	-1664	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13361	-0-	-889	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13747	-0-	-730	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13770	-0-	-211	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13265	-0-	-265	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10278	-0-	-1037	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10509	-0-	-441	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

04	9690	X	8066	-0-	-1624	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8974	-0-	-1039	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8429	-0-	-1261	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6710	-0-	-3303	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8912	-0-	-1101	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8468	-0-	-202	-0-	8468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

04	4410	X	3972	-0-	-438	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3910	-0-	-410	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

04	12090	X	10288	-0-	-1802	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10358	-0-	-1484	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10229	-0-	-1231	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10417	-0-	-1146	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10350	-0-	-283	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9791	-0-	-499	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	652	-0-	-1673	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	545	-0-	-1780	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

04	17250	X	12467	-0-	-4783	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
05	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	14288	-0-	-142	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14676	-0-	-235	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14208	-0-	-703	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13232	-0-	-1048	-0-	13232	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

04	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	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
04	6600	X	4538	-0-	-2062	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4104	-0-	-2406	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4595	-0-	-685	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
*09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

04	20250	X	17873	-0-	-2377	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	16804	-0-	-3904	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	16558	-0-	-3482	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17172	-0-	-2420	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	17645	-0-	-1916	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16686	-0-	-1194	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	750	-0-	-1668	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

04	8280	X	7042	-0-	-1238	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6604	-0-	-2231	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5598	-0-	-3072	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	6232	-0-	-2727	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6032	-0-	-2927	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6191	-0-	-859	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

04	6960	X	5018	-0-	-1942	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	1386	-0-	-3791	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3352	-0-	-2569	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4411	-0-	-1319	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	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
04	4440	X	1397	-0-	-3043	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2046	-0-	-2542	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2214	-0-	-2226	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1413	-0-	-3082	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

04	13290	X	12048	-0-	-1242	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12514	-0-	-1219	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11743	-0-	-917	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11778	-0-	-1304	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11393	-0-	-1689	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10569	-0-	-1551	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

04	16740	X	10363	-0-	-6377	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	13713	-0-	-3585	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	10212	-0-	-5478	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	1	-0-	-11562	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
09	13260	X	10570	-0-	-2690	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

04	17190	X	16794	-0-	-396	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17402	-0-	-609	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	16510	-0-	-920	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16387	-0-	-1624	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	6824	-0-	-10660	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	8551	-0-	-8279	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

04	9240	X	7256	-0-	-1984	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7692	-0-	-1019	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7401	-0-	-309	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
*09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

04	6030	X	5688	-0-	-342	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5796	-0-	-174	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9914	-0-	-471	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7376	-0-	-2674	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7533	-0-	-3596	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7759	-0-	-3370	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7356	-0-	-3414	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

04	15210	X	12960	-0-	-2250	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14551	-0-	-659	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	11802	-0-	-2748	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

04	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
05	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
06	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	23420	-0-	-512	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22102	-0-	-1830	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	21332	-0-	-1828	-0-	21332	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

04	18840	X	17283	-0-	-1557	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	16187	-0-	-3281	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	16344	-0-	-2466	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17208	-0-	-1609	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16888	-0-	-1929	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16157	-0-	-1123	-0-	16157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	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
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
06	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12372	-0-	-183	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9682	-0-	-2873	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11997	-0-	-153	-0-	11997	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	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
04	10200	X	8373	-0-	-1827	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7519	-0-	-3021	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8473	-0-	-1757	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8960	-0-	-619	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9029	-0-	-2191	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	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
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5514	-0-	-3366	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
*09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	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
04	0	N	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	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
04	5460	X	4903	-0-	-557	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3866	-0-	-1776	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3229	-0-	-2051	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4363	-0-	-1093	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4322	-0-	-793	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4323	-0-	-567	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	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
04	4680	X	3679	-0-	-1001	-0-	3668	2	11	9	Y	10					78
05	4774	X	3089	-0-	-1685	-0-	3081	2	8	9	Y	7	63	1			22
06	3330	X	2319	-0-	-1011	-0-	2302	2	17	9	Y	15					37
07	3441	X	2230	-0-	-1211	-0-	2228	2	2	9	Y	2					39
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3449	2	8	9	Y	7					46
09	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2			Y	-0-					46

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	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
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7127	-0-	-1753	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7988	-0-	-1436	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7448	-0-	-3030	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	5142	-0-	-4998	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

04	9870 X	7777	-0-	-2093	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
05	9951 X	8908	-0-	-1043	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
06	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	8880	-0-	-451	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
08	8897 X	8164	-0-	-733	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
*09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

04	6630 X	4736	-0-	-1894	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	5086	-0-	-1765	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	4558	-0-	-1562	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	3462	-0-	-2180	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	3773	-0-	-1311	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4553	-0-	-367	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

04	0 X	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	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
04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14768	-0-	-3677	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	14400	-0-	-3450	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	15128	-0-	-3317	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	14045	-0-	-4214	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	12646	-0-	-2684	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

04	10410	X	6526	-0-	-3884	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6329	-0-	-2630	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2677	-0-	-5033	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

04	9900	X	9181	-0-	-719	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8271	-0-	-1809	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8802	-0-	-1614	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9735	-0-	-402	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
*09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

04	8460	X	5877	-0-	-2583	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3361	-0-	-5381	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4928	-0-	-2932	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	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
04	7380	X	6510	-0-	-870	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6297	-0-	-1267	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5957	-0-	-1003	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	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
04	12120	X	11043	-0-	-1077	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11270	-0-	-1254	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11217	-0-	-783	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11248	-0-	-904	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10856	-0-	-1203	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10416	-0-	-804	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	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
04	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4346	-0-	-1420	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4557	-0-	-903	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4036	-0-	-1637	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3968	-0-	-1522	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	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
04	5820	X	4415	-0-	-1405	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4813	-0-	-1067	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	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
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5895	2	36	9	Y	33					99
05	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6051	2	45	9	Y	41					140
06	6450	X	2164	-0-	-4286	-0-	2145	2	19	9	Y	17	116	1			41
07	6448	X	2691	-0-	-3757	-0-	2673	2	18	9	Y	16					57
08	6138	X	3023	-0-	-3115	-0-	3023	2			Y	-0-					57
09	5940	X	2581	-0-	-3359	-0-	2581	2			Y	-0-					57

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	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
04	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6082	-0-	-924	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5944	-0-	-296	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6052	-0-	-365	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5680	-0-	-530	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	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
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4637	2	41	9	N	37	64	1			46
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4673	2	40	9	N	36					82
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3886	2	2	9	N	2	64	1			20
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	N	19					39
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	N	32					71
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3518	2	18	9	N	16	66	1			21

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

04	12630	X	9852	-0-	-2778	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9174	-0-	-3691	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11182	-0-	-968	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11590	-0-	-531	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11280	-0-	-717	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10746	-0-	-444	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9513	-0-	-128	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8551	-0-	-779	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8408	-0-	-1233	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8148	-0-	-1182	-0-	8148	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

04	8520	X	7142	-0-	-1378	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7256	-0-	-1176	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7600	-0-	-170	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7496	-0-	-254	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7429	-0-	-104	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7023	-0-	-567	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

04	5340	X	3945	-0-	-1395	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1180	-0-	-3260	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2884	-0-	-1704	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2505	-0-	-1804	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2726	-0-	-1234	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

04	10410	X	9060	-0-	-1350	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9113	-0-	-1334	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8778	-0-	-1062	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8665	-0-	-697	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8186	-0-	-874	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5858	2	10	9	Y	9					33
05	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	5580	2	10	9	Y	9	31	1			11
06	5790	X	2395	-0-	-3395	-0-	2383	2	12	9	Y	11					22
07	5983	X	11	-0-	-5972	-0-	1	2	10	9	Y	9					31
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	5					36
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	2	31	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

04	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5614	-0-	-28	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5229	-0-	-141	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	28	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					17
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	Y	8					25
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5					30
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	29	1			3

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

04	16440	X	12077	-0-	-4363	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	10665	-0-	-6323	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13045	-0-	-2825	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14027	-0-	-698	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
08	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
*09	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6873	-0-	-2365	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	4760	-0-	-5005	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	3728	-0-	-5722	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

04	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5772	-0-	-558	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5986	-0-	-555	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5820	-0-	-628	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

04	14190	X	8156	-0-	-6034	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10915	-0-	-2105	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12081	-0-	-519	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	9995	-0-	-3025	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10589	-0-	-1501	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

04	9240	X	6951	-0-	-2289	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5900	-0-	-1292	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	2410	-0-	-4782	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	2638	-0-	-4322	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	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
04	9660	X	6896	-0-	-2764	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7154	-0-	-1650	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6082	-0-	-1448	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5851	-0-	-1558	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6210	-0-	-1013	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8800	-0-	-2484	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6919	-0-	-4365	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6644	-0-	-4276	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

04	3810	X	3304	-0-	-506	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1179	-0-	-2421	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6909	-0-	-996	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6351	-0-	-1119	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5587	-0-	-2876	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5106	-0-	-3357	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5753	-0-	-2437	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

04	9330	X	8624	-0-	-706	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8072	-0-	-778	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8149	-0-	-996	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8077	-0-	-1068	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7731	-0-	-909	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

04	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8144	2	61	9	N	55	66	1			51
05	8897	X	8044	-0-	-853	-0-	8002	2	42	9	N	38					89
06	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8167	2	26	9	N	24	65	1			48
07	8587	X	8564	-0-	-23	-0-	8492	2	72	9	N	65	64	1			49
08	8587	X	8524	-0-	-63	-0-	8514	2	10	9	N	9					58
*09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8425	2	37	9	N	34	65	1			27

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

04	18510	X	16226	-0-	-2284	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	11750	-0-	-6540	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	11468	-0-	-5932	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	12698	-0-	-4910	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15648	-0-	-1960	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	994	-0-	-15236	-0-	994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	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
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4623	-0-	-523	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

04	4680	X	4666	-0-	-14	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4578	-0-	-102	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	2006	-0-	-3994	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	1635	-0-	-6208	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2061	-0-	-5782	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	1713	-0-	-5877	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	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
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	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
04	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1551	-0-	-1456	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1103	-0-	-3937	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4235	-0-	-973	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2952	-0-	-2256	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3576	-0-	-684	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	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
04	4140	X	3805	-0-	-335	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	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
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	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
04	11790	X	8930	-0-	-2860	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
07	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10776	-0-	-54	-0-	10776	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

M O	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
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3573	-0-	-327	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2164	-0-	-1060	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	219	-0-	-3005	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1618	-0-	-2252	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	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
04	6060	X	4694	-0-	-1366	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4926	-0-	-1336	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4764	-0-	-636	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	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
04	4980	X	1618	-0-	-3362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1130	-0-	-4180	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	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
04	9180	X	8328	-0-	-852	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7328	-0-	-2158	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5947	-0-	-893	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	3815	-0-	-4803	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2614	-0-	-6004	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	2393	-0-	-5947	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	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
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2391	-0-	-3429	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2444	-0-	-5027	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	3196	-0-	-4275	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	2632	-0-	-4598	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	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
04	6450	X	6341	-0-	-109	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	5448	-0-	-1217	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5802	-0-	-1188	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	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
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

04	10500	X	9898	-0-	-602	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8363	-0-	-2047	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9687	-0-	-1070	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9724	-0-	-723	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9293	-0-	-607	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4925	-0-	-1405	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

04	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			N	-0-					45
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3059	2	13	9	N	12					57
06	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	2930	2	7	9	N	6					63
07	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2957	2	1	9	N	1					64
08	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2			N	-0-					64
09	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			N	-0-					64

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

04	5730	X	4206	-0-	-1524	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4245	-0-	-1180	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
*09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

04	6060	X	5595	-0-	-465	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5337	-0-	-483	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5694	-0-	-320	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4626	-0-	-1543	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	3807	-0-	-2362	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	2719	-0-	-3251	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

04	8910	X	7032	-0-	-1878	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8756	-0-	-389	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7934	-0-	-766	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8722	-0-	-20	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
*09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	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
04	9150	X	7878	-0-	-1272	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7287	-0-	-2075	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	6257	-0-	-2623	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6959	-0-	-1907	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6772	-0-	-1753	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

04	1410	X	778	-0-	-632	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

04	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			Y	-0-					25
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3857	2	8	9	Y	7					32
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3265	2	14	9	Y	13	28	1			17
07	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2490	2	1	9	Y	1					18
08	3875	X	2416	-0-	-1459	-0-	2401	2	15	9	Y	14					32
09	3750	X	1731	-0-	-2019	-0-	1727	2	4	9	Y	4					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	N	32					142
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	105	1			37
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					37
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	13	2	7	9	N	6					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	56					99
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	29					128

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	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
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9385	2	11	9	N	10					39
05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9710	2	10	9	N	9	36	1			12
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9222	2	1	9	N	1					13
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9941	2	11	9	N	10					23
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10190	2	12	9	N	11					34
*09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9755	2	11	9	N	10					44

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	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
04	1380	X	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	580	-0-	-846	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	713	X	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	713	X	77	-0-	-636	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	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
04	10380	X	8181	-0-	-2199	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9091	-0-	-1635	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8799	-0-	-1581	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9178	-0-	-1548	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9424	-0-	-1302	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7689	-0-	-1101	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	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
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3772	-0-	-1467	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4456	-0-	-783	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	2911	-0-	-3149	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	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
04	10980	X	8563	-0-	-2417	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	3906	-0-	-7037	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7334	-0-	-2806	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9125	-0-	-1136	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9112	-0-	-1149	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8446	-0-	-104	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	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
04	6480	X	6078	-0-	-402	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5999	-0-	-241	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	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
04	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5783	-0-	-547	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6336	-0-	-205	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	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
04	14160	X	12556	-0-	-1604	-0-	12549	2	7	9	Y	6					75
05	13640	X	12631	-0-	-1009	-0-	12616	2	15	9	Y	14					89
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12380	2	17	9	Y	15					104
07	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12927	2	8	9	Y	7	82	1			29
08	9176	X	8965	-0-	-211	-0-	8965	2			Y	-0-					29
09	8880	X	8584	-0-	-296	-0-	8584	2			Y	-0-					29

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	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
04	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2104	2	3	9	N	3					68
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2					70
06	2280	X	2263	-0-	-17	-0-	2262	2	1	9	N	1					71
07	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	2152	2			N	-0-					71
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	N	3	29	1			45
*09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					45

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	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
04	12390	X	11528	-0-	-862	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11801	-0-	-72	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11270	-0-	-220	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10960	-0-	-944	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11467	-0-	-437	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10454	-0-	-1066	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	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
04	14460	X	12392	-0-	-2068	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	6812	-0-	-6983	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11816	-0-	-754	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
07	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12037	-0-	-766	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11275	-0-	-1115	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

04	15780	X	14220	-0-	-1560	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	15084	-0-	-416	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
06	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13414	-0-	-2086	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12031	-0-	-3097	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	11186	-0-	-3934	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

04	8100	X	7867	-0-	-233	-0-	7867	2			Y	-0-					25
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8392	2	11	9	Y	10					35
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			Y	-0-					35
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9450	2	8	9	Y	7					42
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			Y	-0-					42
*09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	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
04	4440	X	2739	-0-	-1701	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2856	-0-	-1732	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2921	-0-	-1309	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1616	-0-	-2662	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4850	-0-	-1536	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4598	-0-	-1788	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4476	-0-	-1704	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

04	10050	X	8879	-0-	-1171	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	4628	-0-	-5726	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	3083	-0-	-6937	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8286	-0-	-1572	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	2521	-0-	-6841	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

04	4140	X	2289	-0-	-1851	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1679	-0-	-2461	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2076	-0-	-1489	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2019	-0-	-337	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2021	-0-	-259	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

04	6690	X	3899	-0-	-2791	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	843	-0-	-5853	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6356	-0-	-278	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	2472	-0-	-4608	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4133	-0-	-3183	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	2871	-0-	-4445	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3697	-0-	-3083	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

04	7020	X	6076	-0-	-944	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4501	-0-	-955	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5276	-0-	-1017	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4800	-0-	-1290	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	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
04	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3699	-0-	-1075	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3156	-0-	-1314	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

04	19590	X	16757	-0-	-2833	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	18090	-0-	-1347	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
07	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17564	-0-	-540	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17027	-0-	-973	-0-	17027	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

04	9450	X	9220	-0-	-230	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9234	-0-	-531	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8792	-0-	-658	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9070	-0-	-695	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

04	7770	X	7505	-0-	-265	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7271	-0-	-758	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

04	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
08	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
*09	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13353	2	14	9	N	13					181
05	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15924	2	13	9	N	12					193
06	10950	X	9836	-0-	-1114	-0-	9834	2	2	9	N	2					195
07	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2			N	-0-					195
08	15934	X	10733	-0-	-5201	-0-	10733	2			N	-0-					195
09	15420	X	8364	-0-	-7056	-0-	8338	2	26	9	N	24					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

04	8790	X	7770	-0-	-1020	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7825	-0-	-483	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7636	-0-	-404	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8041	-0-	-267	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7774	-0-	-379	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7511	-0-	-259	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

04	12210	X	11542	-0-	-668	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11084	-0-	-1533	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10143	-0-	-1947	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11218	-0-	-717	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10750	-0-	-1185	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10512	-0-	-1038	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

04	5610	X	3434	-0-	-2176	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	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
04	17550	X	9631	-0-	-7919	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15147	-0-	-243	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
07	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15409	-0-	-1579	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	14403	-0-	-2037	-0-	14403	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

04	14070	X	10942	-0-	-3128	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12122	-0-	-2417	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
08	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11114	-0-	-1156	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

04	8610	X	7236	-0-	-1374	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7661	-0-	-1143	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	5128	-0-	-3182	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8041	-0-	-360	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
*09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

04	15450	X	14964	-0-	-486	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
05	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14904	-0-	-486	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14888	-0-	-1015	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13799	-0-	-2166	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	13092	-0-	-2358	-0-	13092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

04	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	4600	2	18	9	N	16	43	1			28
05	5022	X	4302	-0-	-720	-0-	4289	2	13	9	N	12					40
06	4860	X	3919	-0-	-941	-0-	3908	2	11	9	N	10					50
07	4774	X	3159	-0-	-1615	-0-	3145	2	14	9	N	13	43	1			20
08	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3631	2	10	9	N	9					29
09	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	3602	2	7	9	N	6					35

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

04	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	6003	-0-	-4467	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	3444	-0-	-7375	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7554	-0-	-3265	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10108	-0-	-362	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

04	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10432	-0-	-2123	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11619	-0-	-936	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10525	-0-	-1625	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

04	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2613	-0-	-2564	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2783	-0-	-2227	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3215	-0-	-1962	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	944	-0-	-1846	-0-	944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	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
04	5190	X	4984	-0-	-206	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4896	-0-	-264	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4659	-0-	-611	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2126	-0-	-2245	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3260	-0-	-1111	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3452	-0-	-778	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

04	1830	N	690	-0-	-1140	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	523	-0-	-737	-0-	523	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

04	8850	X	7823	-0-	-1027	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8020	-0-	-1125	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7647	-0-	-813	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7799	-0-	-664	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7809	-0-	-530	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7458	-0-	-372	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

04	10260	X	8533	-0-	-1727	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7960	-0-	-1712	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8460	-0-	-344	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	4597	-0-	-4207	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	3740	-0-	-5080	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	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
04	4770	X	2957	-0-	-1813	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3659	-0-	-1115	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3834	-0-	-786	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

04	8550	X	1324	-0-	-7226	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	1473	-0-	-7362	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	1180	-0-	-5210	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	490	-0-	-2734	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	853	-0-	-635	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	984	-0-	-456	-0-	984	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

04	13170	X	12706	-0-	-464	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12419	-0-	-973	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10813	-0-	-1937	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12450	-0-	-694	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12608	-0-	-536	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11656	-0-	-1064	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

04	11100	X	9341	-0-	-1759	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8687	-0-	-2783	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	3155	-0-	-7165	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

04	6150	X	5881	-0-	-269	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4932	-0-	-1423	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5189	-0-	-961	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

04	6930	X	6309	-0-	-621	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6899	-0-	-262	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5747	-0-	-1183	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6240	-0-	-450	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	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
04	10020	X	9535	-0-	-485	-0-	9477	2	58	9	Y	53					106
05	10323	X	9581	-0-	-742	-0-	9550	2	31	9	Y	28					134
06	9750	X	9062	-0-	-688	-0-	9062	2			Y	-0-					134
07	9889	X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2			Y	-0-					134
08	9889	X	9508	-0-	-381	-0-	9508	2			Y	-0-					134
09	9540	X	9089	-0-	-451	-0-	9089	2			Y	-0-					134

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

04	1770	X	1449	-0-	-321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1102	-0-	-728	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1413	-0-	-478	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1134	-0-	-571	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

04	5880	X	66	-0-	-5814	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3100	-0-	-3410	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7272	-0-	-2586	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	5475	-0-	-4065	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

04	18300	X	16978	-0-	-1322	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	15779	-0-	-3131	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	14813	-0-	-2857	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13794	-0-	-3814	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	9016	-0-	-8592	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	7155	-0-	-9825	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					22
05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	182	2	4	9	N	4					26
06	3510	X	990	-0-	-2520	-0-	981	2	9	9	N	8					34
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2					36
08	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					36
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					36

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

04	8220	X	6520	-0-	-1700	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	1448	-0-	-5279	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	3205	-0-	-5289	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	4930	-0-	-3290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	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
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4215	-0-	-1272	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	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
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
*09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	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
04	9090	X	7328	-0-	-1762	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8084	-0-	-348	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7649	-0-	-511	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	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
04	11100	X	8996	-0-	-2104	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9052	-0-	-2418	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8572	-0-	-1898	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7815	-0-	-1640	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7385	-0-	-1915	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7639	-0-	-1361	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	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
04	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	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
04	6660	X	6067	-0-	-593	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4875	-0-	-2007	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4963	-0-	-1697	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5709	-0-	-739	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5755	-0-	-507	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	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
04	15900	X	11853	-0-	-4047	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12754	-0-	-2932	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11805	-0-	-2655	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12308	-0-	-1983	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11874	-0-	-2417	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	12103	-0-	-227	-0-	12103	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	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
04	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2007	-0-	-845	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1	-0-	-2820	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1742	-0-	-658	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	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
04	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	983	-0-	-1063	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	429	-0-	-1371	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

04	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5318	-0-	-882	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1012	-0-	-4988	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4084	-0-	-1093	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

04	8430	X	958	-0-	-7472	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

04	7800	X	7013	-0-	-787	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6997	-0-	-1063	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7101	-0-	-519	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7147	-0-	-417	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6760	-0-	-350	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	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
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1187	-0-	-921	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	37	-0-	-1141	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

M O	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
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	630	-0-	-3090	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1614	-0-	-1956	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	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
04	7200	X	7145	-0-	-55	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7162	-0-	-278	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7006	-0-	-194	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7048	-0-	-392	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6990	-0-	-150	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	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
04	5550	X	5098	-0-	-452	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6443	-0-	-780	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6322	-0-	-668	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	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
04	2160	X	191	-0-	-1969	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	243	-0-	-1245	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	751	-0-	-1419	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	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
04	6000	X	4948	-0-	-1052	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4692	-0-	-1508	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1329	-0-	-4491	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1359	-0-	-4376	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	610	-0-	-4505	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	565	-0-	-4385	-0-	565	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	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
04	12150	X	12072	-0-	-78	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12491	-0-	-64	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11288	-0-	-1174	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11313	-0-	-1180	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11432	-0-	-868	-0-	11432	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	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
04	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	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
04	9480	X	6443	-0-	-3037	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8082	-0-	-1714	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9369	-0-	-291	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

04	12000	X	11199	-0-	-801	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11283	-0-	-1117	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	7518	-0-	-4152	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9176	-0-	-2666	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10075	-0-	-1612	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9783	-0-	-1407	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

04	2220	X	1162	-0-	-1058	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1634	-0-	-660	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	625	-0-	-1415	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	556	-0-	-1056	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	159	-0-	-1484	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

04	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2615	-0-	-981	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2554	-0-	-656	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

04	9360	X	6007	-0-	-3353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	5634	-0-	-4038	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	4679	-0-	-4081	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6069	-0-	-2673	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5703	-0-	-2884	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4381	-0-	-1619	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	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
04	9360	X	7950	-0-	-1410	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7440	-0-	-2232	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	6932	-0-	-2428	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6809	-0-	-2460	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7115	-0-	-1100	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6997	-0-	-953	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

04	7920	X	7342	-0-	-578	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7750	-0-	-410	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7565	-0-	-867	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6622	-0-	-1345	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5073	-0-	-2667	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

04	8790	X	7691	-0-	-1099	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8270	-0-	-70	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
*09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

04	9480	X	6316	-0-	-3164	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	5882	-0-	-3914	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6446	-0-	-2584	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6484	-0-	-2165	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6762	-0-	-1856	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5913	-0-	-537	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

04	7740	X	3370	-0-	-4370	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5315	-0-	-2515	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6482	-0-	-1609	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3835	-0-	-4256	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	576	-0-	-6384	-0-	576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

04	12300	X	10520	-0-	-1780	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10366	-0-	-2158	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9477	-0-	-2193	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9681	-0-	-1665	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9309	-0-	-1789	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9109	-0-	-1421	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	1592	-0-	-4453	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	6045	X	957	-0-	-5088	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

04	2280	X	93	-0-	-2187	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

04	14460	X	13580	-0-	-880	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13776	-0-	-1166	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13088	-0-	-1042	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13483	-0-	-839	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13073	-0-	-1094	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12721	-0-	-869	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
06	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
*09	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	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
04	12750	X	12287	-0-	-463	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11993	-0-	-1182	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11432	-0-	-1258	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12234	-0-	-600	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12238	-0-	-596	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	12145	-0-	-155	-0-	12145	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	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
04	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12489	-0-	-681	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13494	-0-	-1479	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13368	-0-	-1605	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13462	-0-	-1028	-0-	13462	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	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
04	15000	X	13892	-0-	-1108	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14373	-0-	-1127	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14307	-0-	-483	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
07	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
08	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
*09	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15508	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	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
04	11370	X	8377	-0-	-2993	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9523	-0-	-257	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	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
04	5970	X	1510	-0-	-4460	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	144	-0-	-2256	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	128	-0-	-2352	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	216	-0-	-2264	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	322	-0-	-1178	-0-	322	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	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
04	3660	X	2065	-0-	-1595	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	640	-0-	-2720	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1	-0-	-3378	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3232	-0-	-674	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1568	-0-	-2212	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	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
04	5670	X	3918	-0-	-1752	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2671	-0-	-3033	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2545	-0-	-2885	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2796	-0-	-1265	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2618	-0-	-1443	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	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
04	10920	X	8936	-0-	-1984	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	6673	-0-	-3402	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6382	-0-	-3458	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6700	-0-	-3468	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	6163	-0-	-4005	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	5771	-0-	-3169	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

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-
09	14B2 EXT		1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

04	3870	X	3091	-0-	-779	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	705	-0-	-3165	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
05	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
06	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
*09	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

04	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3133	-0-	-1672	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2905	-0-	-1745	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2936	-0-	-908	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

04	11040	X	10637	-0-	-403	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10225	-0-	-1183	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9420	-0-	-1620	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9566	-0-	-1439	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
*09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	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
04	8130	X	950	-0-	-7180	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	8804	X	2527	-0-	-6277	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
06	8520	X	203	-0-	-8317	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	3538	-0-	-5266	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	707	-0-	-4253	-0-	707	2		N	-0-			-0-
*09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

04	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	7510	-0-	-519	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2		N	-0-			-0-
07	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2		N	-0-			-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2		N	-0-			-0-
*09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2		N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2		N	-0-			-0-
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	2		N	-0-			-0-
06	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2		N	-0-			-0-
07	12989	X	12368	-0-	-621	-0-	12368	2		N	-0-			-0-
08	13578	X	13202	-0-	-376	-0-	13202	2		N	-0-			-0-
09	13140	X	12967	-0-	-173	-0-	12967	2		N	-0-			-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

04	12240	X	10715	-0-	-1525	-0-	10715	2		N	-0-			-0-
05	12648	X	10901	-0-	-1747	-0-	10901	2		N	-0-			-0-
06	11190	X	10573	-0-	-617	-0-	10573	2		N	-0-			-0-
07	11563	X	10227	-0-	-1336	-0-	10227	2		N	-0-			-0-
08	11191	X	9895	-0-	-1296	-0-	9895	2		N	-0-			-0-
09	10710	X	9503	-0-	-1207	-0-	9503	2		N	-0-			-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

04	8190	X	6262	-0-	-1928	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
05	8463	X	1049	-0-	-7414	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
09	9060	X	8149	-0-	-911	-0-	8149	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	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
04	19260	X	17142	-0-	-2118	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	14307	-0-	-5595	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	13424	-0-	-4396	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15996	-0-	-1705	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15346	-0-	-2355	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	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
04	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	548	-0-	-4257	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2519	-0-	-2521	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2264	-0-	-2944	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
*09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	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
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2156	-0-	-904	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	672	-0-	-2490	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	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
04	11790	X	8984	-0-	-2806	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3620	-0-	-4510	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	915	-0-	-8354	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	1179	-0-	-8400	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

04	36915	X	6865	-0-	-30050	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	3225	-0-	-5548	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4775	-0-	-2913	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6202	-0-	-897	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6218	-0-	-1042	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

04	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2200	-0-	-1241	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3176	-0-	-844	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2919	-0-	-1235	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2735	-0-	-1419	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2045	-0-	-1135	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

04	29940	X	27061	-0-	-2879	-0-	27061	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	27090	-0-	-3600	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	26066	-0-	-3124	-0-	26066	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26998	-0-	-2142	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	27058	-0-	-2082	-0-	27058	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	26177	-0-	-883	-0-	26177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

04	11940	X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11270	-0-	-1130	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10839	-0-	-1161	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12300	-0-	-100	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
*09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

04	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	11256	-0-	-4224	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13429	-0-	-2567	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11217	-0-	-4779	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	9300	-0-	-5460	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	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
04	2790	X	824	-0-	-1966	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	559	-0-	-2324	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	727	-0-	-2063	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	710	-0-	-964	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	868	X	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	810	X	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	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
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
*09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	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
04	8490	X	6887	-0-	-1603	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6683	-0-	-2090	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6535	-0-	-1955	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6587	-0-	-2000	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5976	-0-	-1154	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6723	-0-	-177	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	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
04	14490	X	13131	-0-	-1359	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12615	-0-	-2358	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12380	-0-	-2110	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11971	-0-	-2754	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11887	-0-	-1846	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11691	-0-	-1449	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	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
04	24180	X	19300	-0-	-4880	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
05	25792	X	18861	-0-	-6931	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	10795	-0-	-14165	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	15060	-0-	-10732	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	14206	-0-	-11245	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	10452	-0-	-8838	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	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
04	5190	X	4968	-0-	-222	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4862	-0-	-328	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	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
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	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
04	6960	X	6260	-0-	-700	-0-	6260	2			N	-0-					68
05	7068	X	6308	-0-	-760	-0-	6299	2	9	9	N	8					76
06	6600	X	4384	-0-	-2216	-0-	4384	2			N	-0-					76
07	6603	X	2308	-0-	-4295	-0-	2308	2			N	-0-					76
08	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	6007	2			N	-0-					76
09	6270	X	6205	-0-	-65	-0-	6196	2	9	9	N	8					84

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9668	-0-	-2174	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
06	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
07	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11589	-0-	-346	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

04	7140	X	5406	-0-	-1734	-0-	5404	2	2	9	N	2					184
05	7378	X	5428	-0-	-1950	-0-	5426	2	2	9	N	2					186
06	6030	X	4830	-0-	-1200	-0-	4826	2	4	9	N	4					190
07	5766	X	4705	-0-	-1061	-0-	4696	2	9	9	N	8	121	1			77
08	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4620	2	102	9	N	93					170
*09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					170

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

04	11310	X	8774	-0-	-2536	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8660	-0-	-3027	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8606	-0-	-2704	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8775	-0-	-1269	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8629	-0-	-733	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8201	-0-	-559	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

04	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	7515	-0-	-12201	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	4154	-0-	-14926	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	1479	-0-	-18237	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	7560	-0-	-12156	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	9271	-0-	-9809	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

04	11460	X	8796	-0-	-2664	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9942	-0-	-1900	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9459	-0-	-1161	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9839	-0-	-732	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9664	-0-	-287	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9089	-0-	-541	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	3394	-0-	-5348	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	3254	-0-	-5206	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
08	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
*09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

04	17160	X	15246	-0-	-1914	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16078	-0-	-1623	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13919	-0-	-3211	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16767	-0-	-35	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15822	-0-	-267	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14881	-0-	-689	-0-	14881	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

04	9180	X	8084	-0-	-1096	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8087	-0-	-1275	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7746	-0-	-1014	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
*09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

04	3960	X	2774	-0-	-1186	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1797	-0-	-1272	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	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
04	4800	X	2944	-0-	-1856	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3595	-0-	-962	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3532	-0-	-728	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

04	11310	X	10839	-0-	-471	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11175	-0-	-512	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11162	-0-	-246	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10828	-0-	-394	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10347	-0-	-483	-0-	10347	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

04	38280	X	35083	-0-	-3197	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	36351	-0-	-2430	-0-	36351	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	35271	-0-	-2259	-0-	35271	2			N	-0-					-0-
07	37944	X	36005	-0-	-1939	-0-	36005	2			N	-0-					-0-
08	37882	X	35517	-0-	-2365	-0-	35517	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	33742	-0-	-1538	-0-	33742	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

04	15210	X	13800	-0-	-1410	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13485	-0-	-1612	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12181	-0-	-2429	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12116	-0-	-2516	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13269	-0-	-1053	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12977	-0-	-823	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

04	11190	X	9615	-0-	-1575	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	8557	-0-	-2758	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8082	-0-	-2658	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8236	-0-	-2397	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8419	-0-	-1532	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8149	-0-	-1481	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

04	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6736	-0-	-1417	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5496	-0-	-2394	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6286	-0-	-1619	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4723	-0-	-3182	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	3904	-0-	-3746	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	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
04	1290	X	518	-0-	-772	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8334	-0-	-718	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	5891	-0-	-2869	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7227	-0-	-1825	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6209	-0-	-1861	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6202	-0-	-1778	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

04	11400	X	10329	-0-	-1071	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10357	-0-	-648	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9206	-0-	-1024	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10027	-0-	-637	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9238	-0-	-1426	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9820	-0-	-500	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1425	-0-	-1065	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1216	-0-	-2174	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6162	-0-	-1557	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6873	-0-	-1187	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5343	-0-	-2717	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4356	-0-	-3384	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	956	-0-	-3570	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

04	13740	X	11608	-0-	-2132	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11230	-0-	-2968	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	11592	-0-	-2148	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10329	-0-	-3373	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10436	-0-	-1964	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10859	-0-	-751	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	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
04	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
08	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8482	-0-	-878	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	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
04	4080	X	1624	-0-	-2456	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	696	-0-	-3303	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1057	-0-	-617	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1237	-0-	-383	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	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
04	5490	X	4337	-0-	-1153	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3921	-0-	-1535	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4495	-0-	-575	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3286	-0-	-1214	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	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
04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
05	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12424	-0-	-356	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	1032	-0-	-13104	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
09	13740	X	73	-0-	-13667	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

04	6390	X	5250	-0-	-1140	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5913	-0-	-566	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5570	-0-	-580	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*09	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

04	18960	X	16430	-0-	-2530	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17057	-0-	-2535	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17370	-0-	-1440	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	18282	-0-	-597	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	14880	-0-	-3627	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16271	-0-	-1099	-0-	16271	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

04	7020	X	6333	-0-	-687	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6445	-0-	-592	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

04	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8187	-0-	-741	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7908	-0-	-612	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	4957	-0-	-3754	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7531	-0-	-779	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	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
04	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4006	-0-	-854	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

04	10980	X	8506	-0-	-2474	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9215	-0-	-1976	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9235	-0-	-1565	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8448	-0-	-2712	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	9008	-0-	-199	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7819	-0-	-1421	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5537	-0-	-1393	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7905	-0-	-899	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7836	-0-	-968	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7630	-0-	-890	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

04	7770	X	7104	-0-	-666	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7984	-0-	-296	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7079	-0-	-981	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6395	-0-	-1585	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

04	17250	X	15727	-0-	-1523	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14806	-0-	-3019	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14909	-0-	-2854	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14673	-0-	-2377	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14259	-0-	-1461	-0-	14259	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

04	23940	X	20584	-0-	-3356	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	19600	-0-	-5138	-0-	19600	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	20352	-0-	-3588	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19957	-0-	-1650	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20011	-0-	-1596	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	19252	-0-	-1328	-0-	19252	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

04	12000	X	6063	-0-	-5937	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10397	-0-	-2034	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	8690	-0-	-3340	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10362	-0-	-2069	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8464	-0-	-1586	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

04	11010	X	9568	-0-	-1442	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8937	-0-	-2099	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8478	-0-	-1782	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8483	-0-	-1995	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8160	-0-	-1791	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8059	-0-	-1511	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

04	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	15030	-0-	-98	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15583	-0-	-2207	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	18067	-0-	-316	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
08	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
*09	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

04	21120	X	18168	-0-	-2952	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	17789	-0-	-3849	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17170	-0-	-3770	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18030	-0-	-2988	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	17067	-0-	-2401	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15812	-0-	-2368	-0-	15812	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	7591	-0-	-3941	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	6842	-0-	-5158	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9163	-0-	-3237	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	5950	-0-	-6450	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	8599	-0-	-3071	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

04	21870	X	18716	-0-	-3154	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	17988	-0-	-3371	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	11383	-0-	-6947	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	13450	-0-	-5894	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13228	-0-	-6116	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	6871	-0-	-11849	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	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
04	19770	X	15115	-0-	-4655	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	17260	-0-	-2828	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16299	-0-	-2661	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	16205	-0-	-3387	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17294	-0-	-2298	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	14854	-0-	-1856	-0-	14854	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

04	18000	X	11257	-0-	-6743	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	5664	-0-	-11386	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	4804	-0-	-8756	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	8190	-0-	-3435	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	7254	-0-	-4371	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8285	-0-	-2965	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3092	-0-	-845	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2790	-0-	-900	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2088	-0-	-1725	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2152	-0-	-1661	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2104	-0-	-1586	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

04	15120	X	14058	-0-	-1062	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14575	-0-	-1049	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14126	-0-	-874	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14516	-0-	-550	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14369	-0-	-697	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13653	-0-	-477	-0-	13653	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
05	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	7699	-0-	-3151	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

04	10110	X	5791	-0-	-4319	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5968	-0-	-4479	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6396	-0-	-2004	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4806	-0-	-1642	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5364	-0-	-619	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4630	-0-	-1760	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	119	-0-	-6763	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	1799	-0-	-433	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1	-0-	-2231	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1001	-0-	-1159	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

04	20520	X	18665	-0-	-1855	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	19427	-0-	-1777	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18743	-0-	-1717	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19555	-0-	-1525	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	19398	-0-	-1062	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	18411	-0-	-399	-0-	18411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	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
04	8970	X	167	-0-	-8803	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	4136	-0-	-5939	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5287	-0-	-4463	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	6711	-0-	-3364	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
*09	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

04	8640	X	8073	-0-	-567	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5957	-0-	-2383	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5757	-0-	-2861	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6582	-0-	-1850	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5568	-0-	-2502	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

04	21090	X	11872	-0-	-9218	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9779	-0-	-3001	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	8986	-0-	-4437	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	8848	-0-	-3428	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	5751	-0-	-6129	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

04	5070	X	4403	-0-	-667	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4478	-0-	-202	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4471	-0-	-365	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

04	14370	X	13348	-0-	-1022	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13439	-0-	-1999	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	9501	-0-	-5439	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	9812	-0-	-5626	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10417	-0-	-3378	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	8896	-0-	-4454	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

04	10920	X	10180	-0-	-740	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10643	-0-	-641	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10152	-0-	-258	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10371	-0-	-355	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9908	-0-	-725	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

04	5970	X	5618	-0-	-352	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5457	-0-	-513	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

04	18240	X	14982	-0-	-3258	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	10967	-0-	-7881	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	14855	-0-	-3385	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16567	-0-	-1413	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15254	-0-	-2726	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13713	-0-	-1257	-0-	13713	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

04	13380	X	9131	-0-	-4249	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	6932	-0-	-6367	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9925	-0-	-2525	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9890	-0-	-2417	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10794	-0-	-645	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
*09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

04	9240	X	7522	-0-	-1718	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	4435	-0-	-5113	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	5595	-0-	-3645	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6188	-0-	-3081	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6241	-0-	-3028	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6162	-0-	-1368	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

04	24330	X	22599	-0-	-1731	-0-	22599	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23135	-0-	-1665	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	22180	-0-	-1370	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	22131	-0-	-2204	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	22497	-0-	-1373	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	17723	-0-	-4867	-0-	17723	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

04	10170	X	9181	-0-	-989	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	7767	-0-	-2742	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7438	-0-	-542	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6073	-0-	-3413	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6146	-0-	-3340	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3929	-0-	-5251	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

04	15450	X	12492	-0-	-2958	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	10824	-0-	-5141	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14743	-0-	-707	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
07	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13403	-0-	-1756	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	11584	-0-	-3146	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

04	3000	N	817	-0-	-2183	4272	817	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	1306	-0-	-4272	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1758	-0-	-1092	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
*09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

04	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

04	5520	X	3892	-0-	-1628	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	12	-0-	-6312	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	72	-0-	-6048	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	31	-0-	-6293	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	447	-0-	-4761	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4263	-0-	-2340	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4570	-0-	-1820	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3963	-0-	-2640	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3950	-0-	-2560	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3815	-0-	-2365	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

04	16620	X	15582	-0-	-1038	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15913	-0-	-1075	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15588	-0-	-852	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16122	-0-	-432	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
*09	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

04	20190	X	14860	-0-	-5330	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14415	-0-	-961	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10914	-0-	-4686	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	13606	-0-	-2514	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	12950	-0-	-3170	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12218	-0-	-2632	-0-	12218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	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
04	19860	X	17219	-0-	-2641	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	17486	-0-	-1424	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
06	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	18030	-0-	-291	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17654	-0-	-286	-0-	17654	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	72	-0-	-3948	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	673	-0-	-5465	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	380	-0-	-5560	-0-	380	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

04	5820	X	4101	-0-	-1719	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3643	-0-	-604	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	1	-0-	-4109	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

04	14700	X	9918	-0-	-4782	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	9697	-0-	-5493	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	10801	-0-	-3389	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10133	-0-	-3724	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	9013	-0-	-4844	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9847	-0-	-1673	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

04	11880	X	10821	-0-	-1059	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11067	-0-	-775	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10229	-0-	-1201	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9026	-0-	-2785	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8660	-0-	-3151	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7735	-0-	-3095	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

04	19920	X	19399	-0-	-521	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	15400	-0-	-6362	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	7110	-0-	-14100	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	11614	-0-	-10303	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	14905	-0-	-7012	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18511	-0-	-899	-0-	18511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	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
04	17400	X	14682	-0-	-2718	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15296	-0-	-1723	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14693	-0-	-817	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14440	-0-	-719	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	12311	-0-	-2972	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13063	-0-	-1727	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	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
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
05	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
06	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					N	-0-					-0-
07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5379	-0-	5379	5379	5379	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	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
04	17910	X	15596	-0-	-2314	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	8844	-0-	-8702	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13116	-0-	-1194	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
07	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	15407	-0-	-713	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13245	-0-	-2355	-0-	13245	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4333	-0-	1233	1233	4333	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	10026	-0-	7026	8259	10026	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	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
04	20490	X	11068	-0-	-9422	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	3206	-0-	-17967	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	1	-0-	-18959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
08	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	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
04	5490	X	5244	-0-	-246	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4984	-0-	-506	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4666	-0-	-584	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	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
04	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
05	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
06	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	24102	2			N	-0-					-0-
07	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
08	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
*09	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

04	30210	X	27408	-0-	-2802	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27027	-0-	-4004	-0-	27027	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	25227	-0-	-4083	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	26286	-0-	-3071	-0-	26286	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	26533	-0-	-2266	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	25360	-0-	-2060	-0-	25360	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

04	7020	X	5942	-0-	-1078	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5782	-0-	-1472	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	3429	-0-	-3591	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	32	-0-	-6106	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

04	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	1062	-0-	-4488	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

04	7530	X	3691	-0-	-3839	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4157	-0-	-3624	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	1217	-0-	-6313	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	555	-0-	-5552	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3945	-0-	-75	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3811	-0-	-2017	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4512	-0-	-648	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	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
04	12840	X	6212	-0-	-6628	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7293	-0-	-1767	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6258	-0-	-3104	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7228	-0-	-2134	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
*09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	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
04	13020	X	10514	-0-	-2506	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10860	-0-	-548	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10585	-0-	-455	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
07	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	7783	-0-	-3501	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*09	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	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
04	17520	X	17471	-0-	-49	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
05	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
06	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16969	-0-	-1507	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16390	-0-	-1490	-0-	16390	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

04	17970	X	13280	-0-	-4690	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	13912	-0-	-2859	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	12952	-0-	-2558	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13580	-0-	-1114	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11954	-0-	-2740	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10085	-0-	-3385	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

04	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
05	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	3246	-0-	-6333	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	7986	-0-	-4011	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10786	-0-	-824	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
06	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7785	-0-	-2941	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7344	-0-	-4206	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

04	24360	X	23261	-0-	-1099	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	23662	-0-	-1386	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	22756	-0-	-1484	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	23039	-0-	-2009	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22221	-0-	-1804	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	19813	-0-	-3437	-0-	19813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
05	10075	X	899	-0-	-9176	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	1793	-0-	-5027	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
*09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
06	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
07	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

04	13560	X	12688	-0-	-872	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11577	-0-	-1815	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12052	-0-	-428	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10560	-0-	-2553	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11777	-0-	-1336	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12186	-0-	-504	-0-	12186	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

04	33420	X	28233	-0-	-5187	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	29150	-0-	-5384	-0-	29150	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	27889	-0-	-5531	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	28793	-0-	-2858	-0-	28793	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25697	-0-	-4714	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	21724	-0-	-6506	-0-	21724	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

04	17610	X	16469	-0-	-1141	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16218	-0-	-1700	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	10764	-0-	-6426	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	16920	-0-	-719	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	13655	-0-	-3364	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	13258	-0-	-3212	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

04	15270	X	13569	-0-	-1701	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13037	-0-	-2525	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13117	-0-	-1403	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13091	-0-	-1169	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13106	-0-	-1154	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12901	-0-	-659	-0-	12901	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

04	10530	X	9631	-0-	-899	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9788	-0-	-1093	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9883	-0-	-647	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10100	-0-	-781	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9770	-0-	-1111	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9329	-0-	-541	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4557	-0-	-3224	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7207	-0-	-323	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
*09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	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
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

04	13650	X	12001	-0-	-1649	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10464	-0-	-2091	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11488	-0-	-1322	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11819	-0-	-1418	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12203	-0-	-1034	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11378	-0-	-622	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	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
04	5430	X	4542	-0-	-888	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4596	-0-	-1015	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4505	-0-	-805	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11180	-0-	8180	8901	11180	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10049	-0-	6949	15850	10049	2			N	-0-					-0-
08	25760	X	9910	-0-	-15850	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
*09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	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
04	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7240	-0-	-727	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7493	-0-	-157	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
*09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1425	-0-	-285	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

04	6780	X	5463	-0-	-1317	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5102	-0-	-1904	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5785	-0-	-5	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

04	11550	X	10354	-0-	-1196	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10260	-0-	-1675	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8559	-0-	-2331	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9796	-0-	-1457	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9048	-0-	-1926	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8854	-0-	-1496	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

04	10920	X	9586	-0-	-1334	-0-	9586	2			Y	-0-					8
05	11284	X	10070	-0-	-1214	-0-	10063	2	7	9	Y	6					14
06	9870	X	8995	-0-	-875	-0-	8995	2			Y	-0-					14
07	10199	X	9019	-0-	-1180	-0-	9016	2	3	9	Y	3					17
08	10075	X	9108	-0-	-967	-0-	9108	2			Y	-0-					17
09	9750	X	8801	-0-	-949	-0-	8801	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	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
04	9450	X	7366	-0-	-2084	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8182	-0-	-1583	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	1932	-0-	-7518	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
*09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5261	-0-	-1094	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4964	-0-	-1186	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

04	8880	X	8820	-0-	-60	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8568	-0-	-608	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5446	-0-	-2084	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6210	-0-	-2904	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6295	-0-	-2819	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

04	10290	X	10153	-0-	-137	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10439	-0-	-39	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6124	-0-	-4881	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

04	3870	X	3434	-0-	-436	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	604	-0-	-3054	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1937	-0-	-1628	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

04	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7455	-0-	-326	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

04	4290	X	1752	-0-	-2538	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1979	-0-	-2454	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	2488	-0-	-1759	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1100	-0-	-3147	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

04	5850	X	5658	-0-	-192	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4378	-0-	-2690	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

04	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11702	-0-	-946	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11166	-0-	-1074	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11237	-0-	-1194	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11909	-0-	-522	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10537	-0-	-1493	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

04	5430	X	5174	-0-	-256	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5440	-0-	-2341	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6557	-0-	-973	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6081	-0-	-1700	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	2253	-0-	-3885	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3414	-0-	-3156	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	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
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	155	-0-	-2365	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

04	14790	X	13819	-0-	-971	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14335	-0-	-948	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12764	-0-	-1996	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14734	-0-	-518	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13412	-0-	-1406	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12574	-0-	-1286	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

04	7470	X	5173	-0-	-2297	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5274	-0-	-2445	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5411	-0-	-2059	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5501	-0-	-1722	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5077	-0-	-782	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4731	-0-	-669	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

04	17730	X	13719	-0-	-4011	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14820	-0-	-2881	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14332	-0-	-1928	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13258	-0-	-3110	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14133	-0-	-685	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13167	-0-	-1173	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

04	32005	X	5756	-0-	-26249	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5669	-0-	-2794	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4822	-0-	-1628	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4479	-0-	-1876	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4162	-0-	-1790	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	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
04	9510	X	8615	-0-	-895	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
05	9827	X	8819	-0-	-1008	-0-	8819	2		N	-0-			-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2		N	-0-			-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2		N	-0-			-0-
09	9150	X	8285	-0-	-865	-0-	8285	2		N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

04	1080	X	806	-0-	-274	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05	1116	X	979	-0-	-137	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06	1230	X	922	-0-	-308	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	1271	X	764	-0-	-507	-0-	764	2		N	-0-			-0-
08	1271	X	815	-0-	-456	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	960	X	1	-0-	-959	-0-	1	2		N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

04	8820	X	7281	-0-	-1539	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
05	8928	X	7291	-0-	-1637	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
06	8220	X	7388	-0-	-832	-0-	7388	2		N	-0-			-0-
07	8029	X	7117	-0-	-912	-0-	7117	2		N	-0-			-0-
08	7998	X	6853	-0-	-1145	-0-	6853	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6685	-0-	-695	-0-	6685	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2		N	-0-			-0-
05	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2		N	-0-			-0-
06	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2		N	-0-			-0-
07	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2		N	-0-			-0-
08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2		N	-0-			-0-
09	14940	X	14280	-0-	-660	-0-	14280	2		N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5310	-0-	-300	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5250	-0-	-547	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5036	-0-	-761	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5000	-0-	-610	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1641	-0-	-2139	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3086	-0-	-964	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

04	9960	X	9489	-0-	-471	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9332	-0-	-681	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9022	-0-	-1456	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8894	-0-	-1246	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

04	11970	X	9109	-0-	-2861	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8317	-0-	-3401	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	5581	-0-	-4199	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6149	-0-	-3957	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	6423	-0-	-3683	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5270	-0-	-3850	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

04	10620	X	2531	-0-	-8089	-0-	2527	2	4	9	N	4					153
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	1					154
06	11730	X	1859	-0-	-9871	-0-	1858	2	1	9	N	1					155
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					155
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					155
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3149	2	9	9	N	8					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

04	11340	X	9157	-0-	-2183	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10079	-0-	-1701	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10006	-0-	-1394	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9952	-0-	-1828	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9777	-0-	-980	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8239	-0-	-1781	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

04	16290	X	13265	-0-	-3025	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13528	-0-	-3305	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13681	-0-	-1859	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12615	-0-	-2327	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12023	-0-	-2330	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11472	-0-	-2208	-0-	11472	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

04	6600	X	6070	-0-	-530	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5553	-0-	-1050	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5221	-0-	-1079	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5397	-0-	-865	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5784	-0-	-276	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	809	-0-	-5071	-0-	809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	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
04	7290	X	1241	-0-	-6049	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1311	-0-	-921	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	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
04	15180	X	13515	-0-	-1665	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13712	-0-	-1018	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14966	-0-	-255	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
08	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
*09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	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
04	9660	X	9493	-0-	-167	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8914	-0-	-1006	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8144	-0-	-1838	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7597	-0-	-2063	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	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
04	6540	X	5438	-0-	-1102	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5209	-0-	-1549	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4397	-0-	-2143	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6208	-0-	-240	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5466	-0-	-486	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	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
04	8100	X	5869	-0-	-2231	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	4286	-0-	-3814	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3599	-0-	-3283	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5023	-0-	-1757	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	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
04	1440	X	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

04	11520	X	9464	-0-	-2056	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	3138	-0-	-5082	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	247	-0-	-9518	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	139	-0-	-9626	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	1	-0-	-9449	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4066	-0-	-894	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3431	-0-	-949	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

04	14490	X	13105	-0-	-1385	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13486	-0-	-1084	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13191	-0-	-849	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13152	-0-	-1046	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12973	-0-	-791	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12308	-0-	-892	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12442	-0-	-268	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	12051	-0-	-129	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12470	-0-	-271	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12122	-0-	-619	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11738	-0-	-592	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

04	9030	X	8845	-0-	-185	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8696	-0-	-635	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8178	-0-	-882	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8243	-0-	-1119	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8050	-0-	-1312	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7678	-0-	-1172	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	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
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	8883	-0-	-2990	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	7843	-0-	-4030	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8270	-0-	-3220	-0-	8270	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

04	11670	X	10000	-0-	-1670	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9361	-0-	-2698	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8939	-0-	-2731	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10202	-0-	-1051	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9493	-0-	-1760	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9337	-0-	-653	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

04	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	4458	-0-	-14452	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	590	-0-	-1420	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
*09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

04	21030	X	14827	-0-	-6203	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	8656	-0-	-12796	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	22568	X	7880	-0-	-14688	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	7620	-0-	-14948	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

04	16080	X	12857	-0-	-3223	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14018	-0-	-1823	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	12419	-0-	-3151	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11867	-0-	-4222	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12553	-0-	-3536	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12045	-0-	-1515	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	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
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1444	-0-	-3640	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	425	-0-	-4495	-0-	425	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

04	5670	X	4540	-0-	-1130	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					58
05	5549	X	4831	-0-	-718	-0-	4831	2			N	-0-					58
06	5760	X	1509	-0-	-4251	-0-	1509	2			N	-0-					58
07	6014	X	5294	-0-	-720	-0-	5294	2			N	-0-					58
08	6014	X	5116	-0-	-898	-0-	5116	2			N	-0-					58
*09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					58

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

04	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	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
04	12570	X	12512	-0-	-58	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12670	-0-	-412	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12128	-0-	-592	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12300	-0-	-844	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11854	-0-	-1290	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11168	-0-	-1342	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	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
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7520	-0-	-3175	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	4628	-0-	-5722	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8557	-0-	-2138	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8260	-0-	-1443	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
*09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	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
04	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5579	-0-	-714	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4220	-0-	-2320	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	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
04	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7927	-0-	-1125	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6324	-0-	-2108	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	3141	-0-	-5019	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	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
04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
05	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
06	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
*09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	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
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	950	-0-	-1933	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1479	-0-	-1401	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1556	-0-	-1420	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	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
04	7470	X	6866	-0-	-604	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6838	-0-	-664	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6871	-0-	-119	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6869	-0-	-354	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6721	-0-	-502	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6497	-0-	-373	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	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
04	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7659	-0-	-1548	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7189	-0-	-1721	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6707	-0-	-2562	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6902	-0-	-2367	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6752	-0-	-2218	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	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
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3631	-0-	-2879	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	2900	-0-	-3610	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3485	-0-	-2815	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	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
04	18210	X	15060	-0-	-3150	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	11108	-0-	-5477	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	12931	-0-	-3119	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	8967	-0-	-6595	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	6141	-0-	-9421	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	10601	-0-	-4459	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

04	1740	N	380	-0-	-1360	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

04	7230	X	4871	-0-	-2359	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4825	-0-	-972	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4259	-0-	-841	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

04	8580	X	1190	-0-	-7390	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	3434	-0-	-5432	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7134	-0-	-1446	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5980	-0-	-1160	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

04	15390	X	10669	-0-	-4721	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13226	-0-	-2677	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	11764	-0-	-3626	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12611	-0-	-1587	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12757	-0-	-53	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

04	4590	X	1469	-0-	-3121	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	406	-0-	-2818	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

04	6600	X	406	-0-	-6194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	1056	-0-	-2604	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
*09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

04	8640	X	7594	-0-	-1046	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7336	-0-	-1592	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6155	-0-	-2065	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6403	-0-	-2091	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5976	-0-	-2518	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6522	-0-	-1068	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

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-
*09	3000	N	7105	-0-	4105	4105	7105	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

04	8430	X	4029	-0-	-4401	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	3683	-0-	-4036	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	2730	-0-	-3990	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2291	-0-	-4653	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	370	-0-	-405	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

04	3330	X	2196	-0-	-1134	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2576	-0-	-865	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	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
04	7680	X	3927	-0-	-3753	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3775	-0-	-1309	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3796	-0-	-1124	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
05	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
06	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
07	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	19563	-0-	-1331	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	19646	-0-	-1354	-0-	19646	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
07	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
08	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
*09	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

04	10500	X	8357	-0-	-2143	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8418	-0-	-1564	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8145	-0-	-1275	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7600	-0-	-1545	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5798	-0-	-3192	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6603	-0-	-1767	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	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
04	900	X	110	-0-	-790	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	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
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9148	-0-	-302	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9095	-0-	-577	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8734	-0-	-938	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7847	-0-	-1393	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	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
04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
05	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	26670	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	25095	-0-	-1965	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	25414	-0-	-2548	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	24602	-0-	-3360	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	24001	-0-	-2519	-0-	24001	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	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
04	15180	X	14608	-0-	-572	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14987	-0-	-699	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12454	-0-	-2516	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13025	-0-	-2072	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	12919	-0-	-2178	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12467	-0-	-2143	-0-	12467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	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
04	20700	X	17713	-0-	-2987	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	17738	-0-	-3652	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	15110	-0-	-1630	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	14912	-0-	-3378	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	12883	-0-	-5407	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15919	-0-	-1781	-0-	15919	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	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
04	4500	X	165	-0-	-4335	-0-	156	2	9	9	N	8					112
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2068	2	21	9	N	19					131
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6196	2	13	9	N	12					143
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5680	2	8	9	N	7	61	1			89
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5842	2	102	9	N	93					182
09	6210	X	5219	-0-	-991	-0-	5219	2			N	-0-					182

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	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
04	19800	X	15577	-0-	-4223	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	14674	-0-	-5786	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	13935	-0-	-5865	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13589	-0-	-4019	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	12512	-0-	-3949	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13068	-0-	-2502	-0-	13068	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	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
04	16680	X	15567	-0-	-1113	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	9140	-0-	-6639	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15305	-0-	-835	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15163	-0-	-1515	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14771	-0-	-1907	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14241	-0-	-1329	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	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
04	22980	X	21069	-0-	-1911	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	21524	-0-	-2222	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	22597	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21545	-0-	-1116	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	21060	-0-	-1601	-0-	21060	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	19807	-0-	-2783	-0-	19807	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	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
04	6840	X	2293	-0-	-4547	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	2606	-0-	-4462	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3138	-0-	-2938	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	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
04	12060	X	10652	-0-	-1408	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10740	-0-	-1381	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9949	-0-	-791	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9989	-0-	-1016	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9756	-0-	-1249	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9707	-0-	-943	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	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
04	3750	X	973	-0-	-2777	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	1	-0-	-4990	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1203	-0-	-3627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	1	-0-	-1199	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

04	9420	X	8505	-0-	-915	-0-	8502	2	3	9	N	3					43
05	9269	X	7942	-0-	-1327	-0-	7940	2	2	9	N	2					45
06	8820	X	7949	-0-	-871	-0-	7947	2	2	9	N	2					47
07	8928	X	8094	-0-	-834	-0-	8093	2	1	9	N	1					48
08	8928	X	8081	-0-	-847	-0-	8081	2			N	-0-					48
09	8520	X	7646	-0-	-874	-0-	7643	2	3	9	N	3					51

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

04	4710	X	2089	-0-	-2621	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3199	-0-	-1511	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1089	-0-	-2538	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	2197	-0-	-1193	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

04	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

04	7590	X	7356	-0-	-234	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6268	-0-	-1575	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2274	-0-	-4656	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2161	-0-	-5434	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	1813	-0-	-5782	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	723	-0-	-6627	-0-	723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	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
04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
05	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9753	-0-	-5667	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	6824	-0-	-9110	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	4251	-0-	-11683	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	6794	-0-	-8146	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	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
04	4230	X	763	-0-	-3467	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	655	-0-	-3716	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	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
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
*09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	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
04	8190	X	7839	-0-	-351	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7357	-0-	-743	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7303	-0-	-943	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	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
04	10050	X	5811	-0-	-4239	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	2759	-0-	-7626	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	56	-0-	-7864	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	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
04	11520	X	426	-0-	-11094	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	1013	-0-	-13030	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	2021	-0-	-11569	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	1109	-0-	-12934	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	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
04	16440	X	15729	-0-	-711	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	8178	-0-	-9833	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-
07	18011	X	10326	-0-	-7685	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	13956	-0-	-3435	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12178	-0-	-3542	-0-	12178	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

04	15030	X	12200	-0-	-2830	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13681	-0-	-610	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12922	-0-	-668	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9187	-0-	-4856	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12088	-0-	-1955	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

04	17430	X	6198	-0-	-11232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	10142	-0-	-7342	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11742	-0-	-5088	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
*09	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	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
04	17220	X	16760	-0-	-460	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17606	-0-	-188	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	8351	-0-	-8869	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	6	-0-	-17602	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	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
04	26610	X	20076	-0-	-6534	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	19720	-0-	-5359	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	16742	-0-	-6538	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	18313	-0-	-5712	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	14783	-0-	-6762	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18721	-0-	-1349	-0-	18721	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	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
04	7650	X	6843	-0-	-807	-0-	6823	2	20	9	N	18					165
05	7564	X	7561	-0-	-3	-0-	7533	2	28	9	N	25					190
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8754	2	28	9	N	25					215
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9118	2	29	9	N	26					241
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9643	2	24	9	N	22	186	1			77
*09	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10494	2	26	9	N	24					101

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	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
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6335	-0-	-2221	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	8990	X	5535	-0-	-3455	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	365	-0-	-8335	-0-	365	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	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
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17683	-0-	-1382	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	16567	-0-	-1883	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	15965	-0-	-3100	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	12100	-0-	-6252	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	10033	-0-	-7067	-0-	10033	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	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
04	17280	X	15664	-0-	-1616	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
05	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15746	-0-	-436	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14395	-0-	-1787	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	5237	-0-	-10423	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	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
04	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

04	14160 X	12746	-0-	-1414	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
05	14105 X	13157	-0-	-948	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	13650 X	12551	-0-	-1099	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
07	13640 X	11852	-0-	-1788	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
08	13175 X	10843	-0-	-2332	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	12750 X	9792	-0-	-2958	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

04	18180 X	15865	-0-	-2315	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
05	17670 X	13785	-0-	-3885	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
06	16800 X	7975	-0-	-8825	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
07	16523 X	3270	-0-	-13253	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	16523 X	1838	-0-	-14685	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	15870 X	1	-0-	-15869	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

04	20670 X	19208	-0-	-1462	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	21359 X	19443	-0-	-1916	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
06	19290 X	17827	-0-	-1463	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
07	19871 X	17253	-0-	-2618	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
08	19840 X	16931	-0-	-2909	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
09	19200 X	13109	-0-	-6091	-0-	13109	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	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
04	17280	X	14060	-0-	-3220	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
05	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14911	-0-	-569	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14225	-0-	-1771	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	11273	-0-	-6552	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	13211	-0-	-4039	-0-	13211	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	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
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4217	-0-	-185	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	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
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	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
04	12240	X	6965	-0-	-5275	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8351	-0-	-3367	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	7093	-0-	-3587	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6940	-0-	-3104	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	6856	-0-	-2971	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7299	-0-	-771	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	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
04	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11177	-0-	-1037	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10728	-0-	-1092	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11012	-0-	-861	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10891	-0-	-548	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10214	-0-	-856	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

04	3210	X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

04	5070	X	1859	-0-	-3211	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1120	-0-	-4119	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

04	15540	X	13269	-0-	-2271	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13386	-0-	-2052	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12691	-0-	-1769	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12339	-0-	-2045	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13591	-0-	-297	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	13023	-0-	-237	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

04	19440	X	15523	-0-	-3917	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16296	-0-	-1374	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15616	-0-	-1694	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15813	-0-	-2074	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15965	-0-	-1922	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15125	-0-	-655	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

04	10860	X	3827	-0-	-7033	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	4429	-0-	-6793	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	6335	-0-	-4525	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6203	-0-	-2694	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6112	-0-	-1917	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5536	-0-	-794	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

04	T. A.		-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1					5
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	N	1	3	1			3
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					3
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1	9	N	1					4
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1					5
*09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	N	1					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	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
04	11370	X	10413	-0-	-957	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10512	-0-	-834	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9784	-0-	-1196	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9815	-0-	-973	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9789	-0-	-999	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9177	-0-	-1233	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

04	29040	X	27335	-0-	-1705	-0-	27335	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	27989	-0-	-1275	-0-	27989	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	25121	-0-	-3199	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	27222	-0-	-1422	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	26768	-0-	-1473	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	24617	-0-	-2713	-0-	24617	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

04	14520	X	13833	-0-	-687	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	14167	-0-	-353	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14878	-0-	-126	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14962	-0-	-42	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	14474	-0-	-46	-0-	14474	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

04	15270	X	13815	-0-	-1455	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14004	-0-	-1682	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13133	-0-	-1327	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13928	-0-	-766	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13743	-0-	-703	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13072	-0-	-758	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	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
04	13560	X	12096	-0-	-1464	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10806	-0-	-3206	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10768	-0-	-1772	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11142	-0-	-1816	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11080	-0-	-1878	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	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
04	10500	X	9794	-0-	-706	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
05	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
06	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10627	-0-	-1339	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10292	-0-	-2068	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	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
04	16590	X	14470	-0-	-2120	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	14679	-0-	-1410	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	12702	-0-	-2658	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13073	-0-	-2644	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	12455	-0-	-2828	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	11619	-0-	-2841	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	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
04	14850	X	10071	-0-	-4779	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14969	-0-	-717	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13812	-0-	-1368	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13406	-0-	-2280	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14455	-0-	-890	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12386	-0-	-2104	-0-	12386	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	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
04	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
05	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	22642	-0-	-4838	-0-	22642	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	18003	-0-	-12656	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	11599	-0-	-19060	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	29670	X	1731	-0-	-27939	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	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
04	18420	X	17243	-0-	-1177	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17343	-0-	-1753	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	17043	-0-	-1437	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18038	-0-	-1058	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17868	-0-	-267	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
*09	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	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
04	10410	X	1213	-0-	-9197	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	8580	X	1245	-0-	-7335	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	135	-0-	-1105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	22	-0-	-1238	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	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
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8087	-0-	-252	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7778	-0-	-561	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
*09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	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
04	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	-0-					-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	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
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
*09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	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
04	21480	X	20227	-0-	-1253	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	21758	-0-	-438	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	20895	-0-	-585	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21133	-0-	-722	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	20286	-0-	-1476	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	18356	-0-	-2704	-0-	18356	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	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
04	12090	X	10398	-0-	-1692	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10426	-0-	-2067	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10050	-0-	-1230	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9812	-0-	-945	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9650	-0-	-760	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	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
04	15720	X	12679	-0-	-3041	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11892	-0-	-3670	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11998	-0-	-2402	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11890	-0-	-1223	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11322	-0-	-1368	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	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
04	12600	X	8988	-0-	-3612	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9002	-0-	-3770	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7820	-0-	-1990	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7302	-0-	-2835	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7596	-0-	-2417	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8130	-0-	-870	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	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
04	14430	X	8676	-0-	-5754	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	8374	-0-	-6537	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	5719	-0-	-7091	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	5685	-0-	-5506	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
*09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	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
04	11400	X	9656	-0-	-1744	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6546	-0-	-5124	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	4899	-0-	-7160	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	6389	-0-	-5670	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5913	-0-	-3747	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	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
04	35790	X	33514	-0-	-2276	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	33468	-0-	-3515	-0-	33468	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	31938	-0-	-3522	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	32567	-0-	-3052	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	32213	-0-	-3127	-0-	32213	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	30069	-0-	-3441	-0-	30069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	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
04	17250	X	15764	-0-	-1486	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15339	-0-	-2486	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	13121	-0-	-3259	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14892	-0-	-1910	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14615	-0-	-1660	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12090	-0-	-3660	-0-	12090	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

04	9930	X	8413	-0-	-1517	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8856	-0-	-1405	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8375	-0-	-1045	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8731	-0-	-414	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8635	-0-	-386	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
*09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

04	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4839	-0-	-772	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4798	-0-	-632	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

04	9090	X	8813	-0-	-277	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8683	-0-	-431	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8245	-0-	-869	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7983	-0-	-837	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

04	6570	X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5185	-0-	-1449	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	3398	-0-	-3022	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4298	-0-	-1623	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5577	-0-	-344	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4509	-0-	-1071	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

04	21150 X	17907	-0-	-3243	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
05	21855 X	18930	-0-	-2925	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
06	19980 X	18761	-0-	-1219	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
07	20243 X	13766	-0-	-6477	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
08	18941 X	13147	-0-	-5794	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	18750 X	15152	-0-	-3598	-0-	15152	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

04	19650 X	16479	-0-	-3171	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
05	19809 X	17910	-0-	-1899	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
06	18600 X	17268	-0-	-1332	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
07	19003 X	17543	-0-	-1460	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
08	17918 X	16528	-0-	-1390	-0-	16528	2			N	-0-					-0-
09	17340 X	15800	-0-	-1540	-0-	15800	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	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
04	7410	X	5279	-0-	-2131	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5952	-0-	-2015	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2973	-0-	-4737	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
*09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

04	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	9433	-0-	-2750	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10577	-0-	-1213	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11867	-0-	-316	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10135	-0-	-935	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					14
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5266	2	6	9	Y	5					19
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					19
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5886	2	3	9	Y	3					22
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					22
09	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	5287	2			Y	-0-					22

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

04	10050	X	9868	-0-	-182	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
05	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
*09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

04	11550	X	10208	-0-	-1342	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10185	-0-	-1750	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9637	-0-	-1673	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9428	-0-	-2259	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7795	-0-	-3117	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9170	-0-	-1030	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

04	15690	X	11145	-0-	-4545	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	12774	-0-	-2757	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	11981	-0-	-3049	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	12284	-0-	-2286	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12039	-0-	-2221	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11074	-0-	-1286	-0-	11074	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

04	16950	X	15901	-0-	-1049	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16164	-0-	-669	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15174	-0-	-1116	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
07	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15566	-0-	-864	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	13931	-0-	-1969	-0-	13931	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

04	6270	X	5935	-0-	-335	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6299	-0-	-366	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5906	-0-	-544	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6117	-0-	-176	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5582	-0-	-508	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	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
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

04	5610	X	4996	-0-	-614	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4185	-0-	-1425	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4026	-0-	-1740	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3577	-0-	-1600	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

04	13140	X	12813	-0-	-327	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12937	-0-	-114	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12334	-0-	-176	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12058	-0-	-1179	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11863	-0-	-1374	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11579	-0-	-1231	-0-	11579	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

04	6360	X	6156	-0-	-204	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6315	-0-	-257	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6158	-0-	-202	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

04	18330	X	16371	-0-	-1959	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	17284	-0-	-882	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16366	-0-	-1214	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16904	-0-	-611	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16373	-0-	-1142	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	15806	-0-	-934	-0-	15806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

04	11070	X	9651	-0-	-1419	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9674	-0-	-1765	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	7946	-0-	-3124	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8034	-0-	-2630	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	6877	-0-	-3756	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8402	-0-	-1258	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

04	11460	X	9527	-0-	-1933	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10982	-0-	-860	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9554	-0-	-1906	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10102	-0-	-1585	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9095	-0-	-2215	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

04	3870	X	3442	-0-	-428	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	1049	-0-	-5616	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

04	14280	X	9118	-0-	-5162	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	10317	-0-	-4439	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	11118	-0-	-3162	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
08	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
*09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

04	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
05	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
06	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
*09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
08	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
*09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

04	9450	X	7984	-0-	-1466	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	4351	-0-	-4887	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	3106	-0-	-6854	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	5932	-0-	-4360	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	5777	-0-	-4515	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7385	-0-	-595	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	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
04	12600	X	6840	-0-	-5760	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	148	-0-	-11601	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6982	-0-	-218	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

04	32580	X	26400	-0-	-6180	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	29120	-0-	-2655	-0-	29120	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	26702	-0-	-3268	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
07	30668	X	30668	-0-	-0-	-0-	30668	2			N	-0-					-0-
08	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
09	28170	X	25836	-0-	-2334	-0-	25836	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7469	-0-	-2544	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7972	-0-	-1718	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9780	-0-	-233	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5552	-0-	-4368	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8676	-0-	-534	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	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
04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16760	-0-	-538	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14543	-0-	-2857	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	9467	-0-	-8544	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	9631	-0-	-8380	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	13734	-0-	-3696	-0-	13734	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

04	15540	X	13900	-0-	-1640	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13599	-0-	-2459	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12443	-0-	-3097	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11016	-0-	-3802	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13408	-0-	-1007	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13743	-0-	-147	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5335	-0-	-1895	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5614	-0-	-2694	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6822	-0-	-1486	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6442	-0-	-1598	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	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
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10351	-0-	-29	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10566	-0-	-160	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10374	-0-	-352	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9401	-0-	-979	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	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
04	10980	X	6307	-0-	-4673	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9273	-0-	-2073	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11307	-0-	-1623	-0-	11307	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	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
04	2940	X	2542	-0-	-398	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	416	-0-	-2436	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	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
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
05	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
06	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17661	-0-	-1683	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16646	-0-	-2698	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	13518	-0-	-5202	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	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
04	7500	X	6663	-0-	-837	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6838	-0-	-1408	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7185	-0-	-795	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6724	-0-	-1522	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	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
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	515	-0-	-3050	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	339	-0-	-3111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	190	-0-	-337	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	510	X	260	-0-	-250	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

04	10200	X	7972	-0-	-2228	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8537	-0-	-1600	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	5685	-0-	-4125	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	1854	-0-	-7291	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

04	12930	X	12374	-0-	-556	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11634	-0-	-1727	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	9831	-0-	-3159	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10340	-0-	-3083	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10296	-0-	-3127	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	9411	-0-	-2949	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7300	-0-	-698	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7905	-0-	-93	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13931	-0-	-229	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7671	-0-	-7395	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	3505	-0-	-12088	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	2113	-0-	-12977	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
05	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
06	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
*09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	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
04	17100	X	16003	-0-	-1097	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15836	-0-	-1121	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15733	-0-	-677	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15476	-0-	-1140	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14980	-0-	-1543	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14796	-0-	-1194	-0-	14796	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	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
04	14550	X	14246	-0-	-304	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
05	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
07	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15425	-0-	-745	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	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
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24771	-0-	-2695	-0-	24771	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	16210	-0-	-10370	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	14067	-0-	-13399	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	12201	-0-	-15203	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	10310	-0-	-13660	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	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
04	7890	X	7548	-0-	-342	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8483	-0-	-11	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8105	-0-	-115	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7991	-0-	-503	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8224	-0-	-270	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	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
04	9570	X	7572	-0-	-1998	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9046	-0-	-936	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8446	-0-	-1334	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8573	-0-	-1533	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8410	-0-	-1696	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
*09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

04	34440	X	31546	-0-	-2894	-0-	31546	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	30994	-0-	-4594	-0-	30994	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	28751	-0-	-5689	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	30284	-0-	-3568	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	29909	-0-	-3943	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27599	-0-	-3961	-0-	27599	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

04	14160	X	12362	-0-	-1798	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13205	-0-	-63	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
06	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
07	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13062	-0-	-144	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	389	-0-	-13951	-0-	389	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

04	14430	X	8925	-0-	-5505	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8139	-0-	-2060	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6088	-0-	-2642	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3841	-0-	-5397	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6128	-0-	-3110	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

04	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
05	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
06	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
*09	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

04	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11979	-0-	-1351	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	2920	-0-	-12797	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	7295	-0-	-7915	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

04	19260	X	17135	-0-	-2125	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	19010	-0-	-551	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	18269	-0-	-331	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	18365	-0-	-359	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18237	-0-	-766	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17756	-0-	-634	-0-	17756	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

04	14790	X	12075	-0-	-2715	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12652	-0-	-2166	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	9432	-0-	-4908	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	8294	-0-	-5904	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	10870	-0-	-2832	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11022	-0-	-1218	-0-	11022	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

04	7890	X	6528	-0-	-1362	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5826	-0-	-2327	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4182	-0-	-3618	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	3219	-0-	-3942	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	339	-0-	-6822	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3240	-0-	-3690	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

04	18930	X	15568	-0-	-3362	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	15149	-0-	-3513	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	15060	-0-	-3000	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	12856	-0-	-4566	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15493	-0-	-1929	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14530	-0-	-1040	-0-	14530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	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
04	21270	X	19955	-0-	-1315	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	18667	-0-	-2453	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	21374	-0-	-450	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	21139	-0-	-685	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	18147	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	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
04	27900	X	12583	-0-	-15317	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	17811	-0-	-9252	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	23150	-0-	-1030	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
07	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	20067	-0-	-1385	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
*09	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	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
04	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	17370	-0-	-2780	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	17218	-0-	-2282	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	18220	-0-	-1930	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16407	-0-	-3743	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16067	-0-	-3433	-0-	16067	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	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
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12551	-0-	-1027	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
06	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
08	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
*09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	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
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	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
04	9240	X	2081	-0-	-7159	-0-	2081	2			N	-0-					19
05	6138	X	901	-0-	-5237	-0-	895	2	6	9	N	5					24
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	11					35
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	2					37
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					37
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	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
04	4710	X	4666	-0-	-44	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

04	29370	X	26885	-0-	-2485	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	26876	-0-	-3163	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	25927	-0-	-2483	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26293	-0-	-2506	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	26132	-0-	-2233	-0-	26132	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	25508	-0-	-1372	-0-	25508	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
08	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
*09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

04	15540	X	14399	-0-	-1141	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13852	-0-	-2206	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	3532	-0-	-12008	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	6473	-0-	-8934	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	11946	-0-	-2934	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11608	-0-	-2792	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

04	3000	X	1218	-0-	-1782	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1088	-0-	-2012	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	607	-0-	-2393	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

04	30660	X	27956	-0-	-2704	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	28433	-0-	-2846	-0-	28433	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	26976	-0-	-2754	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	27534	-0-	-2505	-0-	27534	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	27165	-0-	-2378	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	25929	-0-	-2031	-0-	25929	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

04	30420	X	27960	-0-	-2460	-0-	27960	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	28477	-0-	-1407	-0-	28477	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26684	-0-	-2056	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27414	-0-	-2284	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26867	-0-	-2366	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	24969	-0-	-2991	-0-	24969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	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
04	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18369	-0-	-2091	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17144	-0-	-1876	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18090	-0-	-1564	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
*09	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	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
04	45120	X	42841	-0-	-2279	-0-	42841	2			N	-0-					-0-
05	46531	X	41725	-0-	-4806	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
06	44790	X	43428	-0-	-1362	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	44487	-0-	-959	-0-	44487	2			N	-0-					-0-
08	45136	X	44157	-0-	-979	-0-	44157	2			N	-0-					-0-
*09	43516	X	43516	-0-	-0-	-0-	43516	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	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
04	21450	X	15042	-0-	-6408	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	11071	-0-	-10970	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	16614	-0-	-4716	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	3872	-0-	-13085	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	2919	-0-	-12612	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	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
04	19680	X	11113	-0-	-8567	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	11399	-0-	-8937	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	11528	-0-	-8152	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
08	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
*09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	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
04	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
05	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
06	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
07	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
08	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
*09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	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
04	18810	X	16117	-0-	-2693	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	15262	-0-	-5198	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	16436	-0-	-3364	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	14258	-0-	-6202	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	14986	-0-	-4358	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	11625	-0-	-4815	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	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
04	50250	X	46159	-0-	-4091	-0-	46159	2			N	-0-					-0-
05	50561	X	45658	-0-	-4903	-0-	45658	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	42526	-0-	-6404	-0-	42526	2			N	-0-					-0-
07	49197	X	45080	-0-	-4117	-0-	45080	2			N	-0-					-0-
08	48794	X	43705	-0-	-5089	-0-	43705	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	39056	-0-	-7114	-0-	39056	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	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
04	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	22823	-0-	-675	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21729	-0-	-1221	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	22279	-0-	-1467	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	21674	-0-	-2072	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	20173	-0-	-2807	-0-	20173	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	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
04	23760	X	19383	-0-	-4377	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22581	-0-	-1661	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	21536	-0-	-1444	-0-	21536	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	21521	-0-	-489	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20545	-0-	-2023	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	18463	-0-	-3377	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	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
04	8640	X	4178	-0-	-4462	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4097	-0-	-3126	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3220	-0-	-2360	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2456	-0-	-2721	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3282	-0-	-1368	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2530	-0-	-1640	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	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
04	18840	X	14644	-0-	-4196	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	12434	-0-	-7034	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	15351	-0-	-2709	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
07	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
*09	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	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
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	16797	-0-	-1710	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15604	-0-	-2306	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16132	-0-	-2375	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	15968	-0-	-2043	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14639	-0-	-1741	-0-	14639	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

04	10110	X	7994	-0-	-2116	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5835	-0-	-4612	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	2588	-0-	-7522	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
*09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

04	49650	X	46041	-0-	-3609	-0-	46041	2			N	-0-					-0-
05	50313	X	45726	-0-	-4587	-0-	45726	2			N	-0-					-0-
06	48600	X	43958	-0-	-4642	-0-	43958	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	44845	-0-	-4104	-0-	44845	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	43461	-0-	-5488	-0-	43461	2			N	-0-					-0-
09	46050	X	38467	-0-	-7583	-0-	38467	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

04	28650	X	20964	-0-	-7686	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	20978	-0-	-6147	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	20141	-0-	-3049	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	19882	-0-	-1787	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
*09	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	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
04	6150	X	731	-0-	-5419	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3967	-0-	-2574	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	415	-0-	-5915	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	1	-0-	-3839	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

04	13110	X	12565	-0-	-545	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
05	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10569	-0-	-1941	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11730	-0-	-1259	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	11686	-0-	-3504	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	11506	-0-	-3194	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

04	32700	X	27643	-0-	-5057	-0-	27643	2			Y	-0-					-0-
05	33573	X	27512	-0-	-6061	-0-	27512	2			Y	-0-					-0-
06	30120	X	25720	-0-	-4400	-0-	25720	2			Y	-0-					-0-
07	30442	X	25021	-0-	-5421	-0-	25021	2			Y	-0-					-0-
08	29419	X	25269	-0-	-4150	-0-	25269	2			Y	-0-					-0-
09	27630	X	23741	-0-	-3889	-0-	23741	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10243	-0-	-107	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
08	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
*09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

04	39600	X	37885	-0-	-1715	-0-	37885	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	38778	-0-	-2142	-0-	38778	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	37099	-0-	-1061	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
07	39432	X	37890	-0-	-1542	-0-	37890	2			N	-0-					-0-
08	39277	X	37091	-0-	-2186	-0-	37091	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	34786	-0-	-3104	-0-	34786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	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
04	19860	X	18295	-0-	-1565	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	18676	-0-	-1288	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17547	-0-	-1773	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	18168	-0-	-990	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	17089	-0-	-2069	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	15698	-0-	-2602	-0-	15698	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	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
04	7500	X	1896	-0-	-5604	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3599	-0-	-4151	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2871	-0-	-4629	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5490	-0-	-2260	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4296	-0-	-3237	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	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
04	9330	X	4890	-0-	-4440	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	4980	-0-	-4661	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	1941	-0-	-7389	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	1324	-0-	-4380	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	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
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	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
04	26250	X	2295	-0-	-23955	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	11570	-0-	-16020	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	3221	-0-	-23479	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	12402	-0-	-15188	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	12205	-0-	-8565	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	7306	-0-	-3884	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	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
04	19740	X	17422	-0-	-2318	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16676	-0-	-2885	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16472	-0-	-1228	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	7161	-0-	-10850	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	2708	-0-	-14722	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	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
04	43020	X	39751	-0-	-3269	-0-	39751	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	40690	-0-	-3454	-0-	40690	2			N	-0-					-0-
06	42720	X	41342	-0-	-1378	-0-	41342	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	42754	-0-	-305	-0-	42754	2			N	-0-					-0-
08	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-	42410	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	39272	-0-	-2068	-0-	39272	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

04	26910	X	25044	-0-	-1866	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	25353	-0-	-2454	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	24692	-0-	-2218	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25754	-0-	-534	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	25114	-0-	-1174	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	22601	-0-	-2449	-0-	22601	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2110	-0-	-2571	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2892	-0-	-1638	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3027	-0-	-1406	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10753	-0-	-97	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10340	-0-	-510	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
*09	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

04	8730	X	6135	-0-	-2595	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6417	-0-	-2604	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6492	-0-	-1968	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6909	-0-	-1833	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6864	-0-	-1692	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

04	34380	X	29650	-0-	-4730	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	31657	-0-	-2939	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	29641	-0-	-3269	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	30200	-0-	-2753	-0-	30200	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	30187	-0-	-2239	-0-	30187	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27555	-0-	-3075	-0-	27555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	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
04	17850	X	16210	-0-	-1640	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16302	-0-	-996	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	16061	-0-	-379	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15377	-0-	-1611	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15338	-0-	-862	-0-	15338	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

04	5400	X	3883	-0-	-1517	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3433	-0-	-1434	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2620	-0-	-1580	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2386	-0-	-1861	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2063	-0-	-2122	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2393	-0-	-1477	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

04	13320	X	11507	-0-	-1813	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
06	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
07	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13950	-0-	-496	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13205	-0-	-775	-0-	13205	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	17971	-0-	-2861	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	19084	-0-	-1076	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18870	-0-	-2582	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	19864	-0-	-1588	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18603	-0-	-2157	-0-	18603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	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
04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	17732	-0-	-3751	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	14094	-0-	-6696	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	11582	-0-	-9901	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	15273	-0-	-5311	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	15574	-0-	-3296	-0-	15574	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

04	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
05	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
07	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
08	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11908	-0-	-92	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

04	14580	X	11300	-0-	-3280	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10134	-0-	-4963	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	8821	-0-	-5789	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	11687	-0-	-3410	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12123	-0-	-1021	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
*09	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

04	17880	X	15608	-0-	-2272	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	15825	-0-	-2651	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	13609	-0-	-4691	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15852	-0-	-3058	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	234	-0-	-18676	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	301	-0-	-15299	-0-	301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

04	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
05	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
06	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	17267	-0-	-31	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16669	-0-	-629	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14428	-0-	-2312	-0-	14428	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

04	29640	X	27186	-0-	-2454	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	27245	-0-	-3135	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	25102	-0-	-3818	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25359	-0-	-3874	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	25232	-0-	-3629	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	24482	-0-	-2698	-0-	24482	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

04	7530	X	6942	-0-	-588	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8132	-0-	-176	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7356	-0-	-924	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
*09	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

04	17640	X	13947	-0-	-3693	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	13775	-0-	-4422	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13126	-0-	-3974	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13903	-0-	-3302	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13960	-0-	-1633	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13519	-0-	-431	-0-	13519	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

04	10050	X	650	-0-	-9400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3237	-0-	-4110	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	22	-0-	-7088	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

04	18780	X	6254	-0-	-12526	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18637	-0-	-459	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
07	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16648	-0-	-1983	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14230	-0-	-3800	-0-	14230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	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
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	4744	-0-	-6056	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
*09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	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
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8717	-0-	-1153	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9166	-0-	-1591	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9247	-0-	-1510	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9523	-0-	-887	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	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
04	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
05	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
06	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
07	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
08	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
*09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	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
04	34890	X	33970	-0-	-920	-0-	33970	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	35223	-0-	-551	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	33566	-0-	-694	-0-	33566	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	34100	-0-	-1302	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
08	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
*09	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	35596	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	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
04	11310	X	9754	-0-	-1556	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	8848	-0-	-2839	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8423	-0-	-2887	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	5244	-0-	-5265	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6683	-0-	-3826	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7186	-0-	-2564	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	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
04	14550	X	6502	-0-	-8048	-0-	6499	2	3	9	N	3	29	1			32
05	15035	X	10110	-0-	-4925	-0-	10110	2			N	-0-					32
06	14460	X	9619	-0-	-4841	-0-	9619	2			N	-0-					32
07	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					32
08	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					32
09	9780	X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	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
04	7350	X	5311	-0-	-2039	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5406	-0-	-2189	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6408	-0-	-942	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4895	-0-	-1525	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

04	14700	X	12483	-0-	-2217	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10636	-0-	-3345	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	7112	-0-	-6418	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	7713	-0-	-6268	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8445	-0-	-5009	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8029	-0-	-4451	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

04	13170	X	10389	-0-	-2781	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10381	-0-	-1213	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9935	-0-	-1285	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9839	-0-	-1135	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9073	-0-	-1307	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

04	14250	X	11912	-0-	-2338	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	11796	-0-	-2929	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11788	-0-	-2462	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11419	-0-	-2779	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11653	-0-	-654	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11668	-0-	-242	-0-	11668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	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
04	27300	X	18581	-0-	-8719	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	269	-0-	-28344	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	-0-	-0-	-27690	-0-					N	-0-					-0-
07	28613	X	16670	-0-	-11943	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
08	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
*09	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
*09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

04	9030	X	8712	-0-	-318	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6925	-0-	-2406	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4189	-0-	-4841	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	4406	-0-	-4584	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4226	-0-	-4764	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	3854	-0-	-4846	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

04	0	X	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

04	6480	X	5400	-0-	-1080	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5074	-0-	-1622	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4642	-0-	-1838	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3145	-0-	-2255	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

04	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3833	-0-	-631	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3728	-0-	-172	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

04	31830	X	22394	-0-	-9436	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	17986	-0-	-12301	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	23660	-0-	-5650	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	22764	-0-	-5632	-0-	22764	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25732	-0-	-1083	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	9665	-0-	-14005	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
05	13950	X	8360	-0-	-5590	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10487	-0-	-1813	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10000	-0-	-2183	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
*09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	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
04	18930	X	17938	-0-	-992	-0-	17938	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17749	-0-	-1657	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	11191	-0-	-8549	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	10584	-0-	-9814	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	15136	-0-	-5262	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16410	-0-	-1530	-0-	16410	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

04	21450	X	18929	-0-	-2521	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	19708	-0-	-2302	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18350	-0-	-1840	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
08	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17821	-0-	-1259	-0-	17821	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

04	17730	X	15798	-0-	-1932	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16299	-0-	-596	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15317	-0-	-1033	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15584	-0-	-1311	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14956	-0-	-1598	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15015	-0-	-795	-0-	15015	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

04	12300	X	11647	-0-	-653	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11141	-0-	-1383	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10876	-0-	-1245	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10961	-0-	-1160	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9843	-0-	-1797	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	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
04	28290	X	25260	-0-	-3030	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	25969	-0-	-2675	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	24182	-0-	-2758	-0-	24182	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	26135	-0-	-928	-0-	26135	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	25189	-0-	-1161	-0-	25189	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	23942	-0-	-1318	-0-	23942	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	36	-0-	-2165	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

04	7950	X	6651	-0-	-1299	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5452	-0-	-2019	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5541	-0-	-1689	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6109	-0-	-1362	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6039	-0-	-967	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6218	-0-	-442	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

04	4800	X	1822	-0-	-2978	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	832	-0-	-3973	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1	-0-	-3929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

04	33090	X	30613	-0-	-2477	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
05	34100	X	32118	-0-	-1982	-0-	32118	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	31305	-0-	-1695	-0-	31305	2			N	-0-					-0-
07	33573	X	31641	-0-	-1932	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	30117	-0-	-2774	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	29103	-0-	-2217	-0-	29103	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

04	15660	X	15015	-0-	-645	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15846	-0-	-243	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	15159	-0-	-21	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15238	-0-	-448	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14461	-0-	-1380	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13553	-0-	-1777	-0-	13553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	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
04	6930	X	6644	-0-	-286	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6265	-0-	-665	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5929	-0-	-922	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5822	-0-	-1029	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5257	-0-	-1373	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

04	15180	X	12641	-0-	-2539	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12801	-0-	-2885	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12278	-0-	-2452	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12156	-0-	-2476	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13848	-0-	-9	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12415	-0-	-995	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

04	13290	X	7295	-0-	-5995	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	8981	-0-	-4752	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	5037	-0-	-6213	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	7133	-0-	-3438	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7107	-0-	-1593	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

04	17010	X	9255	-0-	-7755	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	12176	-0-	-5401	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	12619	-0-	-4391	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12766	-0-	-3695	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	10416	-0-	-4464	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11478	-0-	-1152	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

04	22110	X	20146	-0-	-1964	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	19649	-0-	-3136	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17571	-0-	-2049	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
07	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	15425	-0-	-5407	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18873	-0-	-1287	-0-	18873	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

04	13770	X	12229	-0-	-1541	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	6399	-0-	-7737	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	3579	-0-	-9261	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	2585	-0-	-10683	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	2429	-0-	-10808	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	3747	-0-	-8493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

04	15210	X	13444	-0-	-1766	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13340	-0-	-1060	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13428	-0-	-863	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	8004	-0-	-6287	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9301	-0-	-4139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	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
04	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
05	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	27036	2			N	-0-					-0-
06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
07	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
08	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	1107	-0-	-16203	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	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
04	37890	X	32540	-0-	-5350	-0-	32540	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	23353	-0-	-15800	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	22347	-0-	-13413	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
07	36952	X	26970	-0-	-9982	-0-	26970	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	35173	-0-	-1624	-0-	35173	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	27164	-0-	-5386	-0-	27164	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	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
04	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	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
04	9300	X	8819	-0-	-481	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9035	-0-	-575	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7220	-0-	-2440	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	6964	-0-	-3018	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7085	-0-	-2897	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6432	-0-	-2388	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	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
04	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8465	-0-	-60	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	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
04	6960	X	2817	-0-	-4143	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	2851	-0-	-3535	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	799	-0-	-5381	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	845	-0-	-4611	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	915	-0-	-4169	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	321	-0-	-2499	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	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
04	18570	X	16296	-0-	-2274	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16576	-0-	-1869	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16060	-0-	-1790	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16042	-0-	-2403	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	10066	-0-	-7945	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13818	-0-	-2472	-0-	13818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	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
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6194	-0-	-2951	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	3876	-0-	-4974	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	2013	-0-	-7132	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	1675	-0-	-6075	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4549	-0-	-2741	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

04	5040	X	3673	-0-	-1367	-0-	3660	2	13	9	N	12					105
05	5735	X	3006	-0-	-2729	-0-	2994	2	12	9	N	11	76	1			40
06	5550	X	3743	-0-	-1807	-0-	3735	2	8	9	N	7					47
07	5735	X	3655	-0-	-2080	-0-	3652	2	3	9	N	3					50
08	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2			N	-0-					50
*09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					50

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

04	17730	X	16865	-0-	-865	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17066	-0-	-1255	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16454	-0-	-1096	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16599	-0-	-1536	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	16209	-0-	-1802	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14041	-0-	-2819	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW		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
04	18900	X	11908	-0-	-6992	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	7490	-0-	-10335	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	8416	-0-	-4015	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	7744	-0-	-4563	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
*09	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW		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
04	22290	X	18219	-0-	-4071	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	16463	-0-	-4369	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	19021	-0-	-899	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	13804	-0-	-6780	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	12501	-0-	-6316	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	15449	-0-	-3571	-0-	15449	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW		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
04	25140	X	22034	-0-	-3106	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	22358	-0-	-3155	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21626	-0-	-1324	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	19627	-0-	-4057	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	12476	-0-	-11208	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	11693	-0-	-10327	-0-	11693	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW		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
04	18510	X	17606	-0-	-904	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	18074	-0-	-1053	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16518	-0-	-1992	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	16703	-0-	-2238	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	15105	-0-	-2505	-0-	15105	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW		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
04	15210	X	12983	-0-	-2227	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13361	-0-	-2356	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12578	-0-	-2542	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13156	-0-	-515	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12666	-0-	-1005	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11587	-0-	-1403	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	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
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

04	19500	X	14135	-0-	-5365	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	19091	-0-	-1059	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18086	-0-	-2104	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17245	-0-	-3618	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	17502	-0-	-3361	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16667	-0-	-1813	-0-	16667	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

04	17370	X	15888	-0-	-1482	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15999	-0-	-648	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15243	-0-	-837	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15463	-0-	-1091	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15187	-0-	-1243	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	13709	-0-	-2191	-0-	13709	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	910	-0-	-1725	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	930	N	463	-0-	-467	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	899	N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11724	-0-	-936	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9697	-0-	-3385	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11241	-0-	-2213	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11174	-0-	-1846	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

04	26310	X	25148	-0-	-1162	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	25619	-0-	-855	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	24360	-0-	-1260	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	25148	-0-	-1171	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24686	-0-	-1633	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	23504	-0-	-1636	-0-	23504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

04	9510	X	9088	-0-	-422	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10021	-0-	-1108	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9768	-0-	-1002	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

04	T. A.		2570	-0-	2570	5430	2570	2			N	-0-					-0-
05	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

04	4290	X	2331	-0-	-1959	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3775	-0-	-1340	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3984	-0-	-966	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	493	-0-	-4622	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	223	-0-	-3559	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

04	13890	X	11864	-0-	-2026	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
05	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12500	-0-	-2721	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	11908	-0-	-2822	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

04	18870	X	9620	-0-	-9250	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	11439	-0-	-7905	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
08	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13045	-0-	-1985	-0-	13045	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	12685	-0-	-3515	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14801	-0-	-2218	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	14173	-0-	-2846	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	14335	-0-	-2135	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

04	6360	X	5814	-0-	-546	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4432	-0-	-1088	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4563	-0-	-1451	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3915	-0-	-2099	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3923	-0-	-1897	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

04	2430	X	814	-0-	-1616	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	653	-0-	-2850	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2927	-0-	-1413	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3090	-0-	-1110	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	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
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16167	-0-	-1443	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	18239	-0-	-516	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16983	-0-	-1772	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	15886	-0-	-2264	-0-	15886	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10646	-0-	-2436	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	9492	-0-	-3168	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9760	-0-	-3322	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	7844	-0-	-5176	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	5970	-0-	-4320	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	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
04	14730	X	11539	-0-	-3191	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	8385	-0-	-5782	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13226	-0-	-274	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13134	-0-	-816	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12595	-0-	-1107	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	8608	-0-	-4622	-0-	8608	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

04	17010	X	14862	-0-	-2148	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	13647	-0-	-3620	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	12585	-0-	-3855	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	9293	-0-	-6114	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	9699	-0-	-5646	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	9905	-0-	-4945	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

04	3480	X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1587	-0-	-1383	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	902	-0-	-2043	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	740	-0-	-2019	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1117	-0-	-1553	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

04	23370	X	20532	-0-	-2838	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	17925	-0-	-5108	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	20997	-0-	-1293	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22355	-0-	-430	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
08	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	20826	-0-	-174	-0-	20826	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

04	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19625	-0-	-618	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18754	-0-	-836	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	19699	-0-	-699	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	13333	-0-	-7065	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	13440	-0-	-6300	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	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
04	16620	X	13490	-0-	-3130	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16329	-0-	-690	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14069	-0-	-2041	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14054	-0-	-2593	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14098	-0-	-2549	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	12678	-0-	-3132	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	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
04	5940	X	4225	-0-	-1715	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4540	-0-	-1133	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4657	-0-	-623	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4650	-0-	-527	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	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
04	21420	X	18804	-0-	-2616	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	18877	-0-	-3257	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17189	-0-	-3691	-0-	17189	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18236	-0-	-2472	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	18320	-0-	-2264	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	11103	-0-	-7707	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	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
04	13890	X	12452	-0-	-1438	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	5614	-0-	-7375	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	3577	-0-	-9383	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	8311	-0-	-5081	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	9801	-0-	-3591	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11114	-0-	-1336	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	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
04	17460	X	4790	-0-	-12670	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	8340	X	2910	-0-	-5430	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
08	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
*09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	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
04	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	815	-0-	-1945	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

04	27480	X	23271	-0-	-4209	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	23538	-0-	-4858	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	22164	-0-	-5316	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	22982	-0-	-3802	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	22425	-0-	-3181	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	17329	-0-	-5951	-0-	17329	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

04	22500	X	19752	-0-	-2748	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19636	-0-	-3118	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	19024	-0-	-2066	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	19425	-0-	-2368	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	19437	-0-	-1457	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19576	-0-	-164	-0-	19576	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

04	4080	X	713	-0-	-3367	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	331	-0-	-1374	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	876	-0-	-3504	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	656	-0-	-3870	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

04	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11825	-0-	-885	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11343	-0-	-957	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11632	-0-	-1078	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10801	-0-	-1196	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7342	-0-	-4088	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

04	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5858	-0-	-1892	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7429	-0-	-71	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
*09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

04	870	X	-0-	-0-	-870	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	657	-0-	-573	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	791	-0-	-480	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

04	9090	X	7629	-0-	-1461	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6505	-0-	-2888	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	2816	-0-	-6274	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5237	-0-	-2885	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5147	-0-	-2975	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	3893	-0-	-3727	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

04	23550	X	2986	-0-	-20564	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	8115	-0-	-16695	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	23571	-0-	-2066	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	10041	-0-	-15596	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	14728	-0-	-9422	-0-	14728	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

04	17400	X	15983	-0-	-1417	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	4235	-0-	-13745	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	572	-0-	-16258	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	105	-0-	-17286	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

04	10230	X	9894	-0-	-336	-0-	9886	2	8	9	N	7					58
05	10571	X	9641	-0-	-930	-0-	9634	2	7	9	N	6	41	1			23
06	10230	X	8868	-0-	-1362	-0-	8865	2	3	9	N	3					26
07	10230	X	10218	-0-	-12	-0-	10216	2	2	9	N	2					28
08	10230	X	8557	-0-	-1673	-0-	8557	2			N	-0-					28
09	9900	X	8503	-0-	-1397	-0-	8503	2			N	-0-					28

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

04	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
05	6758	X	4258	-0-	-2500	-0-	4257	2	1	9	Y	1					1
06	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	5647	2			Y	-0-					1
07	6355	X	5431	-0-	-924	-0-	5430	2	1	9	Y	1					2
08	6355	X	5359	-0-	-996	-0-	5359	2			Y	-0-					2
09	6030	X	4573	-0-	-1457	-0-	4573	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	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
04	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5756	-0-	-568	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6214	-0-	-141	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6132	-0-	-223	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	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
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3253	-0-	-197	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	369	-0-	-3196	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	233	-0-	-13407	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	5614	-0-	-7586	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	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
04	19380	X	15569	-0-	-3811	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13696	-0-	-3695	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	11759	-0-	-4981	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	10598	-0-	-6390	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	10599	-0-	-5986	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	4434	-0-	-11136	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	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
04	2370	X	1968	-0-	-402	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1711	-0-	-738	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	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
04	3420	X	1659	-0-	-1761	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1702	-0-	-1832	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1714	-0-	-446	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	652	-0-	-1053	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1156	-0-	-554	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	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
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	339	-0-	-4590	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	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
04	6570	X	4986	-0-	-1584	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5462	-0-	-1327	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	3508	-0-	-3062	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	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
04	11670	X	10589	-0-	-1081	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10439	-0-	-1321	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10606	-0-	-1546	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9762	-0-	-1894	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	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
04	16200	X	12691	-0-	-3509	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14357	-0-	-2383	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13269	-0-	-1084	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12361	-0-	-2129	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	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
04	6330	X	3586	-0-	-2744	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	1127	-0-	-5042	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	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
04	3510	X	1578	-0-	-1932	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2662	-0-	-848	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2607	-0-	-1020	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	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
04	15660	X	15457	-0-	-203	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13829	-0-	-781	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14665	-0-	-1300	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13690	-0-	-2275	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	13468	-0-	-1982	-0-	13468	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	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
04	5760	X	3441	-0-	-2319	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2626	-0-	-3326	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	1003	-0-	-4757	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2584	-0-	-2810	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2508	-0-	-1088	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2121	-0-	-1329	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	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
04	38940	X	3634	-0-	-35306	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	50464	X	50464	-0-	-0-	-0-	50464	2			N	-0-					-0-
06	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2			N	-0-					-0-
07	41854	X	41854	-0-	-0-	-0-	41854	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	29415	-0-	-16744	-0-	29415	2			N	-0-					-0-
09	44670	X	36717	-0-	-7953	-0-	36717	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	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
04	22560	X	20807	-0-	-1753	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	18870	-0-	-2644	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	18024	-0-	-4356	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	19423	-0-	-3703	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	21414	-0-	-1712	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	19013	-0-	-1807	-0-	19013	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10632	-0-	-2118	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	4506	-0-	-10498	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	4212	-0-	-10308	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

04	5040	X	1091	-0-	-3949	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3412	-0-	-1796	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2752	-0-	-1898	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2075	-0-	-2730	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
06	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	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
04	30450	X	8063	-0-	-22387	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	4282	-0-	-22781	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	7164	-0-	-13086	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	5767	-0-	-14662	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	1635	-0-	-9804	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6641	-0-	-1429	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

04	43440	X	39969	-0-	-3471	-0-	39969	2			N	-0-					-0-
05	44392	X	39066	-0-	-5326	-0-	39066	2			N	-0-					-0-
06	42960	X	35582	-0-	-7378	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	36443	-0-	-7546	-0-	36443	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	40621	-0-	-1074	-0-	40621	2			N	-0-					-0-
09	39960	X	34382	-0-	-5578	-0-	34382	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4727	-0-	-667	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3174	-0-	-2286	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4641	-0-	-1001	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5241	-0-	-401	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	1722	-0-	-3738	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

04	10770	X	9536	-0-	-1234	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8838	-0-	-1857	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7803	-0-	-2247	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	7632	-0-	-2691	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7274	-0-	-2987	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6543	-0-	-2997	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

04	17160	X	10882	-0-	-6278	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	13362	-0-	-4370	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	12217	-0-	-4913	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	10660	-0-	-6576	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	9556	-0-	-7494	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12642	-0-	-288	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	13192	-0-	-5253	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	12094	-0-	-5756	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12130	-0-	-1355	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	8330	-0-	-5155	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11971	-0-	-1079	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

04	3120	X	294	-0-	-2826	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	406	-0-	-1514	-0-	406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	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
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

04	12630	X	12059	-0-	-571	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	1	-0-	-13050	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	9631	-0-	-6799	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
08	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	10256	-0-	-7354	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

04	51570	X	44240	-0-	-7330	-0-	44240	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	46833	-0-	-6115	-0-	46833	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44772	-0-	-5298	-0-	44772	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	46434	-0-	-3755	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
08	49166	X	46208	-0-	-2958	-0-	46208	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	43172	-0-	-2158	-0-	43172	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6073	-0-	-737	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	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
04	18630	X	16412	-0-	-2218	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
05	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
06	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
07	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14503	-0-	-3632	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	16210	-0-	-2030	-0-	16210	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	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
04	8070	X	7598	-0-	-472	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8168	-0-	-78	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
*09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	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
04	3510	X	2179	-0-	-1331	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4392	-0-	-1064	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3897	-0-	-1383	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4191	-0-	-1265	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3851	-0-	-409	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	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
04	6720	X	5567	-0-	-1153	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4747	-0-	-2197	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4460	-0-	-2080	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4429	-0-	-1337	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4402	-0-	-1364	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4090	-0-	-1490	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	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
04	16080	X	14128	-0-	-1952	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14964	-0-	-877	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14141	-0-	-1189	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14488	-0-	-1353	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14316	-0-	-812	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13172	-0-	-1318	-0-	13172	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	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
04	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
05	24618	X	13933	-0-	-10685	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-					-0-
07	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
08	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
09	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

04	34710	X	33840	-0-	-870	-0-	33840	2			N	-0-					-0-
05	35867	X	34642	-0-	-1225	-0-	34642	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	33220	-0-	-680	-0-	33220	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	34149	-0-	-881	-0-	34149	2			N	-0-					-0-
08	35030	X	33878	-0-	-1152	-0-	33878	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	32786	-0-	-1054	-0-	32786	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

04	8700	X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	2315	-0-	-6489	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6562	-0-	-3428	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	6201	-0-	-4122	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	5984	-0-	-4339	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5477	-0-	-2173	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

04	24390	X	20575	-0-	-3815	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	22009	-0-	-3194	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	20311	-0-	-4079	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20872	-0-	-2843	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19277	-0-	-3198	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	14644	-0-	-6656	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	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
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5137	-0-	-113	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	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
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2205	-0-	-1391	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
*09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	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
04	12510	X	10262	-0-	-2248	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	6319	-0-	-6191	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	4890	-0-	-8037	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	4379	-0-	-8548	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5273	-0-	-4987	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	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
04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
05	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	34899	2			N	-0-					-0-
06	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	32904	-0-	-328	-0-	32904	2			N	-0-					-0-
08	34906	X	31181	-0-	-3725	-0-	31181	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	25832	-0-	-7948	-0-	25832	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	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
04	5040	X	3548	-0-	-1492	-0-	3548	2			N	-0-					7
05	5208	X	3323	-0-	-1885	-0-	3319	2	4	9	N	4					11
06	5040	X	4125	-0-	-915	-0-	4125	2			N	-0-					11
07	5208	X	4234	-0-	-974	-0-	4234	2			N	-0-					11
08	5208	X	4027	-0-	-1181	-0-	4020	2	7	9	N	6					17
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4751	2	1	9	N	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	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
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	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
04	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	1447	-0-	-4313	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3047	-0-	-2905	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3760	-0-	-2192	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	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
04	8160	X	2098	-0-	-6062	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2228	-0-	-2980	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2220	-0-	-2820	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	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
04	6750	X	5308	-0-	-1442	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5407	-0-	-1475	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4522	-0-	-2198	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5333	-0-	-1611	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5113	-0-	-1831	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4933	-0-	-377	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	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
04	16920	X	10209	-0-	-6711	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
06	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
07	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	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
04	10350	X	8917	-0-	-1433	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8479	-0-	-1751	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7952	-0-	-1918	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7693	-0-	-2227	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7815	-0-	-1671	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7644	-0-	-1266	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

04	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
05	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
06	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
07	18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
08	17577 X	16719	-0-	-858	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
09	17010 X	15501	-0-	-1509	-0-	15501	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

04	23610 X	20262	-0-	-3348	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
05	23405 X	20422	-0-	-2983	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
06	22650 X	19262	-0-	-3388	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
07	22661 X	19876	-0-	-2785	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
08	21483 X	19282	-0-	-2201	-0-	19282	2			N	-0-					-0-
09	20250 X	17087	-0-	-3163	-0-	17087	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

04	12900 X	11022	-0-	-1878	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	13330 X	10720	-0-	-2610	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
06	12810 X	10495	-0-	-2315	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	12648 X	11368	-0-	-1280	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	12121 X	10419	-0-	-1702	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	11010 X	10083	-0-	-927	-0-	10083	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

04	19920 X	17476	-0-	-2444	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
05	20584 X	17738	-0-	-2846	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
06	19920 X	16863	-0-	-3057	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	19468 X	17500	-0-	-1968	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
08	19313 X	17834	-0-	-1479	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
09	17490 X	16464	-0-	-1026	-0-	16464	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

04	31440 X	30351	-0-	-1089	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
05	31434 X	31294	-0-	-140	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
06	29970 X	29176	-0-	-794	-0-	29176	2			N	-0-					-0-
07	31372 X	29678	-0-	-1694	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
08	31372 X	29032	-0-	-2340	-0-	29032	2			N	-0-					-0-
09	30360 X	26610	-0-	-3750	-0-	26610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

04	48510	X	43919	-0-	-4591	-0-	43919	2			N	-0-					-0-
05	49228	X	45292	-0-	-3936	-0-	45292	2			N	-0-					-0-
06	46320	X	44095	-0-	-2225	-0-	44095	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	44860	-0-	-989	-0-	44860	2			N	-0-					-0-
08	45384	X	42266	-0-	-3118	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
09	44100	X	40903	-0-	-3197	-0-	40903	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	1194	-0-	-1626	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
06	13200	X	1	-0-	-13199	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
*09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

04	15450	X	13662	-0-	-1788	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14440	-0-	-936	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14043	-0-	-403	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13983	-0-	-747	-0-	13983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	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
04	26340	X	23195	-0-	-3145	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21677	-0-	-5138	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22243	-0-	-3077	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	22510	-0-	-2786	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
08	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
*09	25472	X	25472	-0-	-0-	-0-	25472	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	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
04	9780	X	1054	-0-	-8726	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7475	-0-	-2305	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8845	-0-	-1261	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	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
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	5410	2	29	9	N	26	69	1			45
05	6758	X	5556	-0-	-1202	-0-	5535	2	21	9	N	19					64
06	6540	X	4352	-0-	-2188	-0-	4333	2	19	9	N	17					81
07	6758	X	6076	-0-	-682	-0-	6054	2	22	9	N	20	69	1			32
08	6045	X	3483	-0-	-2562	-0-	3473	2	10	9	N	9					41
*09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5995	2	12	9	N	11					52

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

04	33780	X	30811	-0-	-2969	-0-	30811	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	29879	-0-	-4438	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
06	32220	X	29489	-0-	-2731	-0-	29489	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	29863	-0-	-3121	-0-	29863	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	29286	-0-	-3698	-0-	29286	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	28232	-0-	-2578	-0-	28232	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

04	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2			Y	-0-					-0-
05	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26987	2			Y	-0-					-0-
06	25860	X	21380	-0-	-4480	-0-	21380	2			Y	-0-					-0-
07	26722	X	24219	-0-	-2503	-0-	24219	2			Y	-0-					-0-
08	27001	X	25883	-0-	-1118	-0-	25883	2			Y	-0-					-0-
09	26130	X	24351	-0-	-1779	-0-	24351	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

04	20100	X	7060	-0-	-13040	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	1239	-0-	-11440	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11	-0-	-12259	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12	-0-	-12667	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

04	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31585	2			N	-0-					-0-
05	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	36158	2			N	-0-					-0-
06	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	35422	2			N	-0-					-0-
07	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
08	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	35207	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	31946	-0-	-1804	-0-	31946	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

04	8190	X	6444	-0-	-1746	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9594	-0-	-760	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
08	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	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
04	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
05	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	21915	2			N	-0-					-0-
06	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
07	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
08	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	17964	-0-	-306	-0-	17964	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

04	7740	X	6663	-0-	-1077	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4784	-0-	-2956	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	2156	-0-	-5532	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5790	-0-	-1805	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6099	-0-	-801	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

04	11640	X	11411	-0-	-229	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11797	-0-	-107	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11757	-0-	-85	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
*09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

04	10680	X	8251	-0-	-2429	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9028	-0-	-1450	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9392	-0-	-748	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9659	-0-	-13	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8859	-0-	-531	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

04	10680	X	10537	-0-	-143	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	9823	-0-	-1709	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8391	-0-	-2769	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9707	-0-	-2383	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	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
04	29610	X	29022	-0-	-588	-0-	29022	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	28688	-0-	-1909	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	26665	-0-	-3425	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	27168	-0-	-3925	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	27227	-0-	-3866	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	24490	-0-	-4520	-0-	24490	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	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
04	19410	X	14293	-0-	-5117	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
05	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
08	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	12896	-0-	-6754	-0-	12896	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	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
04	990	X	-0-	-0-	-990	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	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
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-
09	T. A.		2026	-0-	2026	2026	2026	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	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
04	16770	X	14826	-0-	-1944	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	15144	-0-	-2185	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	12308	-0-	-4462	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15193	-0-	-586	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14161	-0-	-1153	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12409	-0-	-2411	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	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
04	41670	X	37772	-0-	-3898	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	37764	-0-	-4551	-0-	37764	2			N	-0-					-0-
06	39990	X	36271	-0-	-3719	-0-	36271	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	36856	-0-	-4126	-0-	36856	2			N	-0-					-0-
08	40269	X	35941	-0-	-4328	-0-	35941	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	33891	-0-	-3879	-0-	33891	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	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
04	13380	X	13162	-0-	-218	-0-	13160	2	2	9	Y	2					8
05	14229	X	13336	-0-	-893	-0-	13334	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	13680	X	13448	-0-	-232	-0-	13445	2	3	9	Y	3					6
07	14136	X	9320	-0-	-4816	-0-	9318	2	2	9	Y	2					8
08	14136	X	9164	-0-	-4972	-0-	9163	2	1	9	Y	1					9
09	13440	X	8385	-0-	-5055	-0-	8384	2	1	9	Y	1	7	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	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
04	3000	N	20657	-0-	17657	17657	20657	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	39895	-0-	36795	54452	39895	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	36110	-0-	33110	87562	36110	2			N	-0-					-0-
07	125073	X	37511	-0-	-87562	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	37521	-0-	-2376	-0-	37521	2			N	-0-					-0-
09	38610	X	32534	-0-	-6076	-0-	32534	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

04	14730	X	13969	-0-	-761	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	14645	-0-	-111	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13913	-0-	-367	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14012	-0-	-620	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13775	-0-	-857	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12722	-0-	-1438	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

04	3360	X	2100	-0-	-1260	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

04	8760	X	7796	-0-	-964	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3859	-0-	-2441	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5937	-0-	-2123	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6315	-0-	-1745	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7118	-0-	-682	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

04	24360	X	21141	-0-	-3219	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	21145	-0-	-3531	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19293	-0-	-4047	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20555	-0-	-3005	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20008	-0-	-2839	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18955	-0-	-2195	-0-	18955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	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
04	19440	X	15369	-0-	-4071	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18028	-0-	-1316	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	15914	-0-	-2806	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	12783	-0-	-6561	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	12364	-0-	-5678	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15263	-0-	-2197	-0-	15263	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

04	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19275	-0-	-9555	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	19528	-0-	-8372	-0-	19528	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	19053	-0-	-9777	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
08	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17542	-0-	-1988	-0-	17542	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

04	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	660	X	18	-0-	-642	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

04	32850	X	29968	-0-	-2882	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	30336	-0-	-3175	-0-	30336	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	28842	-0-	-2838	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	29523	-0-	-2593	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	29202	-0-	-2418	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27845	-0-	-2125	-0-	27845	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

04	13530	X	11999	-0-	-1531	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11803	-0-	-1620	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11226	-0-	-1764	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11967	-0-	-991	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11718	-0-	-961	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11271	-0-	-729	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

04	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
05	22816	X	5543	-0-	-17273	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	187	-0-	-21893	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	1180	-0-	-17761	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

04	18630	X	17148	-0-	-1482	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	16894	-0-	-2357	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17090	-0-	-1480	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16893	-0-	-1707	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
08	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16556	-0-	-604	-0-	16556	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

04	6120	X	2810	-0-	-3310	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	2192	-0-	-4132	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	868	-0-	-4652	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	377	-0-	-4459	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	76	-0-	-3210	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2	-0-	-2818	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

04	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25544	-0-	-837	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	21320	-0-	-5050	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	17987	-0-	-9262	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	20649	-0-	-6600	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	20981	-0-	-4549	-0-	20981	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6735	-0-	-2379	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7208	-0-	-1582	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7665	-0-	-1418	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6529	-0-	-671	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	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
04	24300	X	22886	-0-	-1414	-0-	22886	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23290	-0-	-1479	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	21685	-0-	-1925	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	22752	-0-	-901	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	21262	-0-	-2391	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	18905	-0-	-3985	-0-	18905	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	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
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	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
04	10770	X	9706	-0-	-1064	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
06	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9752	-0-	-1346	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9211	-0-	-1529	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	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
04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	6610	-0-	-6596	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	4661	-0-	-8119	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	4888	-0-	-8318	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	5152	-0-	-7496	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	4937	-0-	-7303	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	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
04	25680	X	1785	-0-	-23895	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
06	25980	X	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-					-0-
07	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-
08	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	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
04	3480	X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2154	-0-	-1442	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	751	-0-	-719	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	795	-0-	-1344	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

04	12750	X	11971	-0-	-779	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12255	-0-	-455	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11672	-0-	-628	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11861	-0-	-725	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12001	-0-	-585	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11230	-0-	-740	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

04	15870	X	1164	-0-	-14706	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	1001	-0-	-7214	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	17	-0-	-2203	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	121	-0-	-1398	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	189	-0-	-981	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

04	19440	X	12909	-0-	-6531	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	4520	-0-	-15568	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					N	-0-					-0-
07	16864	X	133	-0-	-16731	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	29	-0-	-13301	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

04	28020	X	23382	-0-	-4638	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	23544	-0-	-4263	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	22454	-0-	-4126	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	22717	-0-	-4284	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23215	-0-	-2887	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21363	-0-	-2007	-0-	21363	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

04	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	366	-0-	-3204	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	253	-0-	-3436	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	99	-0-	-3471	-0-	99	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

04	9210	X	6546	-0-	-2664	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5271	-0-	-4122	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6452	-0-	-1978	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6668	-0-	-1051	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	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
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	436	-0-	-614	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

04	40140	X	37411	-0-	-2729	-0-	37411	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	37957	-0-	-3521	-0-	37957	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	35387	-0-	-3703	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
07	39370	X	36627	-0-	-2743	-0-	36627	2			N	-0-					-0-
08	38657	X	34015	-0-	-4642	-0-	34015	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	34513	-0-	-2897	-0-	34513	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

04	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14613	-0-	-732	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13496	-0-	-3926	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	2048	-0-	-15374	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	244	-0-	-16616	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

04	31350	X	28533	-0-	-2817	-0-	28533	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	4343	-0-	-27680	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	23201	-0-	-6409	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	2065	-0-	-28501	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	10857	-0-	-19120	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	22442	-0-	-6088	-0-	22442	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

04	4920	X	4029	-0-	-891	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4101	-0-	-279	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
05	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
06	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
07	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	26	-0-	-2640	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

04	26730	X	24862	-0-	-1868	-0-	24862	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	23582	-0-	-3698	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	23068	-0-	-3122	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	23931	-0-	-2450	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	22823	-0-	-3558	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	21014	-0-	-3856	-0-	21014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	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
04	5340	X	2602	-0-	-2738	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3843	-0-	-1675	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3344	-0-	-1996	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3079	-0-	-796	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2647	-0-	-1197	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2282	-0-	-1438	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

04	6900	X	6045	-0-	-855	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5128	-0-	-1878	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4815	-0-	-1845	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5810	-0-	-1072	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4482	-0-	-2121	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4294	-0-	-1766	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

04	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	5634	-0-	-5743	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9394	-0-	-1346	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10662	-0-	-250	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9964	-0-	-762	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9465	-0-	-465	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

04	17820	X	14735	-0-	-3085	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	4844	-0-	-10276	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	3467	-0-	-12157	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	6907	-0-	-8717	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	9355	-0-	-5375	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

04	16740	X	15411	-0-	-1329	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15421	-0-	-1877	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14669	-0-	-2011	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	12400	-0-	-4836	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14287	-0-	-1133	-0-	14287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	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
04	17850	X	15677	-0-	-2173	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	15923	-0-	-2460	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15595	-0-	-1985	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16653	-0-	-676	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14660	-0-	-1030	-0-	14660	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	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
04	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
06	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
*09	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	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
04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	2538	-0-	-11970	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	830	-0-	-13510	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	278	-0-	-14540	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	914	-0-	-13904	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	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
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7409	2	14	9	Y	13					44
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7952	2	19	9	Y	17					61
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8314	2	9	9	Y	8	49	1			20
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8507	2	7	9	Y	6					26
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			Y	-0-					26
09	7470	X	6257	-0-	-1213	-0-	6257	2			Y	-0-					26

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	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
04	17250	X	14783	-0-	-2467	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15453	-0-	-2372	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14660	-0-	-1960	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15007	-0-	-1702	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14862	-0-	-1692	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13994	-0-	-946	-0-	13994	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	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
04	17970	X	15631	-0-	-2339	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	15710	-0-	-2859	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	12257	-0-	-5023	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	14909	-0-	-2327	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14039	-0-	-2112	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13778	-0-	-1852	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10631	-0-	-188	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8219	-0-	-2251	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9823	-0-	-996	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9680	-0-	-1139	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9239	-0-	-1051	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

04	15570	X	12992	-0-	-2578	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	11677	-0-	-4412	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	8586	-0-	-5994	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	8420	-0-	-6646	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	8358	-0-	-6708	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	6384	-0-	-7416	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

04	23670	X	19399	-0-	-4271	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	20295	-0-	-4133	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	21278	-0-	-1582	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21881	-0-	-997	-0-	21881	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	22301	-0-	-577	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	21170	-0-	-100	-0-	21170	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

04	22650	X	20561	-0-	-2089	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	19678	-0-	-3727	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	18193	-0-	-4457	-0-	18193	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	18740	-0-	-3735	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	18782	-0-	-2887	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18086	-0-	-2464	-0-	18086	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	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
04	25470	X	21569	-0-	-3901	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
05	29939	X	29939	-0-	-0-	-0-	29939	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24325	-0-	-1505	-0-	24325	2			N	-0-					-0-
07	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	27182	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	25498	-0-	-4448	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	20310	-0-	-8670	-0-	20310	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

04	22470	X	16843	-0-	-5627	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16329	-0-	-6084	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16187	-0-	-4033	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16299	-0-	-1092	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	15251	-0-	-2140	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	15483	-0-	-1347	-0-	15483	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

04	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16123	-0-	-927	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	11781	-0-	-4719	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15221	-0-	-2077	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15725	-0-	-1573	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13378	-0-	-3362	-0-	13378	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

04	16380	X	13317	-0-	-3063	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	13833	-0-	-2566	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13373	-0-	-667	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12202	-0-	-2306	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13769	-0-	-57	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12207	-0-	-1173	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

04	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6095	-0-	-942	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5665	-0-	-1145	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5702	-0-	-1180	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	1470	-0-	-5412	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5420	-0-	-820	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	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
04	3960	X	3138	-0-	-822	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	937	-0-	-2690	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	604	-0-	-2906	-0-	604	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	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
04	20910	X	15920	-0-	-4990	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17925	-0-	-3682	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	16563	-0-	-4347	-0-	16563	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17560	-0-	-2280	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	16973	-0-	-2867	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	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
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
*09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	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
04	31530	X	3484	-0-	-28046	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	22652	-0-	-8844	-0-	22652	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	25834	-0-	-3416	-0-	25834	2			N	-0-					-0-
07	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	28568	2			N	-0-					-0-
08	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
*09	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	29822	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	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
04	20670	X	18776	-0-	-1894	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	18954	-0-	-2405	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	17373	-0-	-2637	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17061	-0-	-2779	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	18129	-0-	-1277	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17981	-0-	-799	-0-	17981	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	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
04	7560	X	4126	-0-	-3434	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3037	-0-	-4124	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	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
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8718	-0-	-1667	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9191	-0-	-859	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	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
04	47430	X	42823	-0-	-4607	-0-	42823	2			N	-0-					-0-
05	49011	X	44532	-0-	-4479	-0-	44532	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	41516	-0-	-4594	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	39679	-0-	-7162	-0-	39679	2			N	-0-					-0-
08	46376	X	41383	-0-	-4993	-0-	41383	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	37724	-0-	-5386	-0-	37724	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	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
04	32820	X	28993	-0-	-3827	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	29989	-0-	-2871	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	27362	-0-	-3598	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	27791	-0-	-4201	-0-	27791	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	27657	-0-	-2537	-0-	27657	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	26054	-0-	-2956	-0-	26054	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	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
04	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			Y	-0-					55
05	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	4938	2	10	9	Y	9					64
06	4260	X	3611	-0-	-649	-0-	3596	2	15	9	Y	14	40	1			38
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4705	2	3	9	Y	3					41
08	4402	X	3137	-0-	-1265	-0-	3137	2			Y	-0-					41
09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	4127	2			Y	-0-					41

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	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
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5098	-0-	-1474	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4190	-0-	-2170	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6506	-0-	-1399	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
08	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	3901	-0-	-3749	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

04	1980	X	514	-0-	-1466	-0-	510	2	4	9	N	4					11
05	2046	X	376	-0-	-1670	-0-	373	2	3	9	N	3	14	1			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	4					4
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	4					8
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	4					12

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

04	4980	X	3909	-0-	-1071	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3410	-0-	-620	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3305	-0-	-595	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

04	12090	X	8581	-0-	-3509	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8119	-0-	-2855	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	3052	-0-	-7028	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	4152	-0-	-6264	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3356	-0-	-6998	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	Y	1					7
05	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	Y	2					9
06	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	2318	2	2	9	Y	2					11
07	2945	X	2093	-0-	-852	-0-	2092	2	1	9	Y	1	9	1			3
08	2945	X	729	-0-	-2216	-0-	729	2			Y	-0-					3
09	2850	X	378	-0-	-2472	-0-	378	2			Y	-0-					3

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

04	35010	X	32773	-0-	-2237	-0-	32773	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	33092	-0-	-2806	-0-	33092	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	31417	-0-	-2303	-0-	31417	2			N	-0-					-0-
07	34131	X	31967	-0-	-2164	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	31961	-0-	-1891	-0-	31961	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	30132	-0-	-2628	-0-	30132	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

04	24360	X	13597	-0-	-10763	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	20456	-0-	-4716	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	18166	-0-	-6194	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	17497	-0-	-3025	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	8727	-0-	-11073	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	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
04	9690	X	8639	-0-	-1051	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	6411	-0-	-2919	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7757	-0-	-1605	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6718	-0-	-2396	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7187	-0-	-1453	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

04	20400	X	18713	-0-	-1687	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18896	-0-	-2184	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	19932	-0-	-468	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
07	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	19236	-0-	-108	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16438	-0-	-3482	-0-	16438	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					N	-0-					-0-
05	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

04	28045	X	28045	-0-	-0-	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
05	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
06	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
07	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
08	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
*09	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

04	4560	X	237	-0-	-4323	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	1270	-0-	-3752	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2075	-0-	-2785	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1309	-0-	-3713	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1528	-0-	-3370	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	935	-0-	-1135	-0-	935	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

04	20940	X	15228	-0-	-5712	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19457	-0-	-941	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17321	-0-	-1549	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
07	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	18803	-0-	-665	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17334	-0-	-1506	-0-	17334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	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
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

04	15960	X	12757	-0-	-3203	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	11429	-0-	-4939	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12011	-0-	-3169	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	10738	-0-	-4204	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12566	-0-	-609	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12144	-0-	-606	-0-	12144	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

04	1450	X	393	-0-	-1057	-0-	393	2			Y	-0-					79
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					79
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

04	21570	X	21034	-0-	-536	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20916	-0-	-877	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19445	-0-	-1735	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20078	-0-	-1808	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20200	-0-	-1686	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	18437	-0-	-2593	-0-	18437	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

04	17700	X	13928	-0-	-3772	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16122	-0-	-1424	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15677	-0-	-1003	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15390	-0-	-1598	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14635	-0-	-1888	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	12811	-0-	-2879	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	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
04	2010	X	84	-0-	-1926	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	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
04	22440	X	18913	-0-	-3527	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	16162	-0-	-5693	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	14166	-0-	-6984	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14072	-0-	-5458	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15427	-0-	-4103	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14129	-0-	-4771	-0-	14129	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	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
04	8730	X	7718	-0-	-1012	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7865	-0-	-1156	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7359	-0-	-921	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7212	-0-	-1127	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7267	-0-	-824	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7029	-0-	-681	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	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
04	7860	X	862	-0-	-6998	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	1577	-0-	-6545	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	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
04	30480	X	29624	-0-	-856	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
05	31496	X	29948	-0-	-1548	-0-	29948	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	28358	-0-	-1672	-0-	28358	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	28981	-0-	-2050	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28365	-0-	-2666	-0-	28365	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	27075	-0-	-2535	-0-	27075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	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
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1863	-0-	-8067	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5945	-0-	-4316	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	6559	-0-	-2591	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

04	44580	X	41565	-0-	-3015	-0-	41565	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	43737	-0-	-2329	-0-	43737	2			N	-0-					-0-
06	43800	X	40606	-0-	-3194	-0-	40606	2			N	-0-					-0-
07	45260	X	39336	-0-	-5924	-0-	39336	2			N	-0-					-0-
08	44237	X	39227	-0-	-5010	-0-	39227	2			N	-0-					-0-
09	42330	X	35432	-0-	-6898	-0-	35432	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

04	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9149	-0-	-771	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	4920	-0-	-6150	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	3939	-0-	-7500	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	3393	-0-	-8046	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	1054	-0-	-9296	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

04	16380	X	15870	-0-	-510	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15081	-0-	-1299	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15637	-0-	-855	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14629	-0-	-1770	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	12158	-0-	-3712	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	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
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11253	-0-	-2067	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11474	-0-	-2445	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	7070	-0-	-6849	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	7431	-0-	-6039	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	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
04	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9365	-0-	-493	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8243	-0-	-1297	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8969	-0-	-765	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	7700	-0-	-2034	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6083	-0-	-3337	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	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
04	23250	X	20958	-0-	-2292	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	20418	-0-	-3607	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	19180	-0-	-4070	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	18903	-0-	-4874	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19470	-0-	-3036	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	18036	-0-	-2934	-0-	18036	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	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
04	29850	X	28002	-0-	-1848	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	29141	-0-	-1642	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	27284	-0-	-2116	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	26678	-0-	-3299	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	25624	-0-	-3702	-0-	25624	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24359	-0-	-3841	-0-	24359	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

M O	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
FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850																	
04	23430	X	22509	-0-	-921	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	16804	-0-	-7407	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	20689	-0-	-2321	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	17687	-0-	-6090	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	15433	-0-	-8344	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	14964	-0-	-7536	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403																	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316																	
04	1170	X	886	-0-	-284	-0-	886	2			N	-0-					32
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2120	2	7	9	N	6					38
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	9	N	14					52
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2240	2	2	9	N	2					54
08	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					54
09	2070	X	469	-0-	-1601	-0-	469	2			N	-0-					54
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160																	
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044																	
04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15410	2	10	9	N	9					81
05	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16721	2	11	9	N	10					91
06	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	24206	2	14	9	N	13					104
07	16089	X	14684	-0-	-1405	-0-	14678	2	6	9	N	5					109
08	16740	X	10210	-0-	-6530	-0-	10210	2			N	-0-					109
09	19530	X	13369	-0-	-6161	-0-	13359	2	10	9	N	9					118
GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368																	
04	24750	X	21732	-0-	-3018	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	23700	-0-	-1844	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19744	-0-	-3596	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	20392	-0-	-2796	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	21266	-0-	-2449	-0-	21266	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	20593	-0-	-2357	-0-	20593	2			N	-0-					-0-
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982																	
04	15510	X	12728	-0-	-2782	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14331	-0-	-1696	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13298	-0-	-2032	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13880	-0-	-442	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13347	-0-	-513	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

04	31740	X	29166	-0-	-2574	-0-	29166	2			N	-0-					-0-
05	32581	X	28655	-0-	-3926	-0-	28655	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	27520	-0-	-3500	-0-	27520	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	27538	-0-	-4454	-0-	27538	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	27212	-0-	-4780	-0-	27212	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23862	-0-	-5298	-0-	23862	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

04	23040	X	16475	-0-	-6565	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	13728	-0-	-10080	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	10838	-0-	-6412	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	11152	-0-	-6673	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	8125	-0-	-8894	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	12980	-0-	-3490	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

04	14670	X	12274	-0-	-2396	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	10780	-0-	-4379	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10237	-0-	-2363	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10177	-0-	-2502	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11466	-0-	-1213	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10803	-0-	-1467	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

04	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
06	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	4331	-0-	-6364	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	1792	-0-	-8558	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

04	17520	X	13508	-0-	-4012	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10368	-0-	-1722	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	9650	-0-	-4300	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12823	-0-	-1902	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13105	-0-	-1145	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

04	23340	X	20203	-0-	-3137	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21867	-0-	-484	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
06	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	22169	-0-	-182	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	20980	-0-	-875	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20707	-0-	-953	-0-	20707	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

04	510	X	-0-	-0-	-510	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

04	8370	X	6779	-0-	-1591	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6351	-0-	-2298	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6830	-0-	-1360	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	1755	-0-	-6708	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	2347	-0-	-4493	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	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
04	32730	X	25513	-0-	-7217	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	25425	-0-	-7094	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	23368	-0-	-6872	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	22834	-0-	-6957	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	15723	-0-	-12611	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	17562	-0-	-7938	-0-	17562	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

04	45930	X	43055	-0-	-2875	-0-	43055	2			N	-0-					-0-
05	46314	X	43549	-0-	-2765	-0-	43549	2			N	-0-					-0-
06	44820	X	40630	-0-	-4190	-0-	40630	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	41122	-0-	-5192	-0-	41122	2			N	-0-					-0-
08	45198	X	41002	-0-	-4196	-0-	41002	2			N	-0-					-0-
09	43050	X	38670	-0-	-4380	-0-	38670	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

04	20730	X	16100	-0-	-4630	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	16612	-0-	-4809	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	14926	-0-	-3974	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	15240	-0-	-2864	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	14951	-0-	-2998	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13488	-0-	-2622	-0-	13488	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

04	45690	X	43157	-0-	-2533	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	43537	-0-	-3304	-0-	43537	2			N	-0-					-0-
06	45330	X	41620	-0-	-3710	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	42498	-0-	-4343	-0-	42498	2			N	-0-					-0-
08	45725	X	41697	-0-	-4028	-0-	41697	2			N	-0-					-0-
09	43170	X	40098	-0-	-3072	-0-	40098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	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
04	22530	X	15594	-0-	-6936	-0-	15582	2	12	9	N	11	47	1			55
05	21080	X	13208	-0-	-7872	-0-	13200	2	8	9	N	7					62
06	19440	X	15453	-0-	-3987	-0-	15450	2	3	9	N	3					65
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20232	2	3	9	N	3					68
08	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19491	2	6	9	N	5					73
*09	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19716	2	4	9	N	4					77

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	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
04	1260	X	38	-0-	-1222	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	46	-0-	-1256	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	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
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	6339	-0-	-3333	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	2645	-0-	-6715	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12112	-0-	-257	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
*09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	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
04	36870	X	33586	-0-	-3284	-0-	33586	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34290	-0-	-3437	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	32545	-0-	-2795	-0-	32545	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	33323	-0-	-2854	-0-	33323	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	33068	-0-	-2334	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	31135	-0-	-2465	-0-	31135	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	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
04	22290	X	20865	-0-	-1425	-0-	20865	2			N	-0-					71
05	23033	X	21283	-0-	-1750	-0-	21283	2			N	-0-					71
06	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	22764	2			N	-0-					71
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					71
08	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2			N	-0-					71
09	22290	X	21913	-0-	-377	-0-	21913	2			N	-0-					71

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	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
04	39840	X	34320	-0-	-5520	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	36924	-0-	-2694	-0-	36924	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34468	-0-	-2912	-0-	34468	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	35381	-0-	-2129	-0-	35381	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	34953	-0-	-2557	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
09	35730	X	32317	-0-	-3413	-0-	32317	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	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
04	9600	X	3894	-0-	-5706	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	1620	-0-	-7308	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3113	-0-	-5527	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	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
04	12120	X	7611	-0-	-4509	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	9980	-0-	-2544	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	7412	-0-	-4708	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9571	-0-	-2054	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9884	-0-	-98	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	4358	-0-	-5302	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	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
04	8190	X	5713	-0-	-2477	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6624	-0-	-1839	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6134	-0-	-1216	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5341	-0-	-549	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	3879	-0-	-2755	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4759	-0-	-1661	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	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
04	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	18358	-0-	-862	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16769	-0-	-1831	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17581	-0-	-1639	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	17324	-0-	-1834	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	16468	-0-	-1442	-0-	16468	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	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
04	57930	X	54570	-0-	-3360	-0-	54570	2			N	-0-					-0-
05	59272	X	56004	-0-	-3268	-0-	56004	2			N	-0-					-0-
06	56730	X	53414	-0-	-3316	-0-	53414	2			N	-0-					-0-
07	58125	X	54469	-0-	-3656	-0-	54469	2			N	-0-					-0-
08	57536	X	53274	-0-	-4262	-0-	53274	2			N	-0-					-0-
09	54570	X	52177	-0-	-2393	-0-	52177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	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
04	24660	X	14993	-0-	-9667	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	19251	-0-	-6231	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	17028	-0-	-5412	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	14132	-0-	-9056	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	14374	-0-	-6582	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	12377	-0-	-6253	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

04	30870	X	27990	-0-	-2880	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	28746	-0-	-2812	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	27883	-0-	-2147	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	28004	-0-	-1291	-0-	28004	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	27204	-0-	-2091	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	25760	-0-	-2230	-0-	25760	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

04	9300	X	8605	-0-	-695	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9069	-0-	-231	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8606	-0-	-1252	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6996	-0-	-2544	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

04	4890	X	34	-0-	-4856	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	1	-0-	-3812	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	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
04	10590	X	7698	-0-	-2892	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8601	-0-	-2342	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	6895	-0-	-3695	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9947	-0-	-159	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9494	-0-	-612	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7776	-0-	-534	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

04	18030	X	14500	-0-	-3530	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13777	-0-	-3614	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	13520	-0-	-2680	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14008	-0-	-1988	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	13773	-0-	-2223	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13405	-0-	-1085	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

04	43770	X	41624	-0-	-2146	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
05	44702	X	42061	-0-	-2641	-0-	42061	2			N	-0-					-0-
06	43260	X	37877	-0-	-5383	-0-	37877	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	40903	-0-	-3303	-0-	40903	2			N	-0-					-0-
08	43741	X	40406	-0-	-3335	-0-	40406	2			N	-0-					-0-
09	41610	X	38591	-0-	-3019	-0-	38591	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

04	11040	X	10204	-0-	-836	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6465	-0-	-3889	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	4448	-0-	-3832	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	5185	-0-	-5355	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8392	-0-	-2148	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9290	-0-	-910	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	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
04	21900	X	18090	-0-	-3810	-0-	18086	2	4	9	N	4	60	1			29
05	21731	X	17538	-0-	-4193	-0-	17538	2			N	-0-					29
06	21030	X	16585	-0-	-4445	-0-	16583	2	2	9	N	2					31
07	21731	X	15669	-0-	-6062	-0-	15667	2	2	9	N	2					33
08	21731	X	19805	-0-	-1926	-0-	19804	2	1	9	N	1					34
*09	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20933	2	3	9	N	3					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	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
04	10200	X	7633	-0-	-2567	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	1397	-0-	-8585	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7485	-0-	-795	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7404	-0-	-470	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
*09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	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
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6353	-0-	-2587	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6185	-0-	-3425	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	6646	-0-	-3274	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7287	-0-	-2313	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	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
04	10170	X	1119	-0-	-9051	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	276	-0-	-871	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	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
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12037	2	1	9	N	1					24
05	12803	X	10904	-0-	-1899	-0-	10904	2			N	-0-					24
06	12390	X	7532	-0-	-4858	-0-	7532	2			N	-0-					24
07	12803	X	7814	-0-	-4989	-0-	7814	2			N	-0-					24
08	12431	X	6552	-0-	-5879	-0-	6552	2			N	-0-					24
09	12030	X	8630	-0-	-3400	-0-	8630	2			N	-0-					24

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	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
04	6660	X	6369	-0-	-291	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6090	-0-	-810	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6177	-0-	-953	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5947	-0-	-1183	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5233	-0-	-1247	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	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
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	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
04	17520	X	15125	-0-	-2395	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	17642	-0-	-462	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16439	-0-	-1081	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17323	-0-	-781	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17090	-0-	-549	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	14801	-0-	-2269	-0-	14801	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	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
04	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	7485	-0-	-9100	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	8502	-0-	-9048	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12594	-0-	-6471	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	12949	-0-	-6116	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	11424	-0-	-7026	-0-	11424	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	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
04	38280	X	36223	-0-	-2057	-0-	36223	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	34056	-0-	-4508	-0-	34056	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	31320	-0-	-6210	-0-	31320	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	31242	-0-	-7539	-0-	31242	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	29623	-0-	-9158	-0-	29623	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	27306	-0-	-8904	-0-	27306	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	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
04	15840	X	13198	-0-	-2642	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14550	-0-	-1818	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13192	-0-	-2018	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14417	-0-	-1145	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14111	-0-	-1017	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13596	-0-	-474	-0-	13596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	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
04	12570	X	5199	-0-	-7371	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4540	-0-	-327	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4464	-0-	-1416	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5097	-0-	-979	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
*09	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

04	10110	X	8537	-0-	-1573	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10472	-0-	-178	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9165	-0-	-1305	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

04	24900	X	12279	-0-	-12621	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	17765	-0-	-5640	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	9592	-0-	-7688	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	12606	-0-	-5250	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17065	-0-	-791	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
*09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

04	14880	X	13107	-0-	-1773	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13257	-0-	-2119	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11424	-0-	-3036	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11704	-0-	-3238	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11536	-0-	-2352	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11801	-0-	-1309	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	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
04	33060	X	23918	-0-	-9142	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	11176	-0-	-22645	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	10120	-0-	-20540	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	30721	X	5711	-0-	-25010	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	8269	-0-	-20964	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	5416	-0-	-18494	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

04	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	28081	-0-	-3136	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
06	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	21063	-0-	-11363	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	24364	-0-	-8062	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
09	31380	X	20076	-0-	-11304	-0-	20076	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

04	15690	X	14533	-0-	-1157	-0-	14511	2	22	9	Y	20	61	1			31
05	15717	X	14168	-0-	-1549	-0-	14122	2	46	9	Y	42	60	1			13
06	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13773	2	48	9	Y	44					57
07	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14447	2	40	9	Y	36	60	1			33
08	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14910	2	7	9	Y	6					39
*09	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13590	2	39	9	Y	35	60	1			14

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

04	10320	X	3948	-0-	-6372	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7931	-0-	-2733	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7794	-0-	-2526	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	6392	-0-	-3156	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5600	-0-	-2336	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5438	-0-	-2362	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

04	16140	X	11642	-0-	-4498	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	12382	-0-	-4296	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	11164	-0-	-4976	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11001	-0-	-3972	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10526	-0-	-2680	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9793	-0-	-2177	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

04	15660	X	11198	-0-	-4462	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	13382	-0-	-1994	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12329	-0-	-2191	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12332	-0-	-2672	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12765	-0-	-751	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12248	-0-	-712	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-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-
*09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

04	16410	X	16348	-0-	-62	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15426	-0-	-1438	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	12684	-0-	-4956	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	14729	-0-	-3499	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	11964	-0-	-6264	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	12822	-0-	-3528	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

04	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6888	-0-	-800	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6915	-0-	-495	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7302	-0-	-355	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

04	22530	X	19996	-0-	-2534	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20590	-0-	-2691	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	19096	-0-	-3434	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20368	-0-	-2355	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19985	-0-	-1684	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
*09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	20829	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

04	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	26595	-0-	-2355	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	26005	-0-	-3910	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	25401	-0-	-4514	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	24408	-0-	-2202	-0-	24408	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	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
04	17280	X	15645	-0-	-1635	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	12793	-0-	-4226	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15132	-0-	-1098	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14953	-0-	-1663	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13485	-0-	-2697	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14718	-0-	-942	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
*09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	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
04	10770	X	5810	-0-	-4960	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	4941	-0-	-7211	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	6667	-0-	-5093	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9257	-0-	-2895	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9820	-0-	-317	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6310	-0-	-350	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	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
04	16590	X	13579	-0-	-3011	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	13769	-0-	-3064	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	12876	-0-	-3414	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	13654	-0-	-2900	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	13981	-0-	-2046	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
*09	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	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
04	21150	X	17668	-0-	-3482	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	19345	-0-	-3905	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	18316	-0-	-4184	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	18118	-0-	-5132	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	18081	-0-	-3495	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17252	-0-	-1468	-0-	17252	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	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
04	23070	X	18361	-0-	-4709	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	17607	-0-	-6232	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20628	-0-	-2202	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	22461	-0-	-1037	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
*09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

04	30630	X	27792	-0-	-2838	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	27874	-0-	-3281	-0-	27874	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	24746	-0-	-5404	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	26121	-0-	-3670	-0-	26121	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	25074	-0-	-4717	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	24229	-0-	-3551	-0-	24229	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

04	13740	X	10910	-0-	-2830	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	10810	-0-	-3171	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10538	-0-	-2992	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	9998	-0-	-2650	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9967	-0-	-1937	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9811	-0-	-1109	-0-	9811	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9842	-0-	-1411	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8374	-0-	-2516	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8987	-0-	-2266	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8462	-0-	-1365	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7121	-0-	-2389	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

04	23130	X	20357	-0-	-2773	-0-	20351	2	6	9	N	5					86
05	23901	X	19137	-0-	-4764	-0-	19130	2	7	9	N	6					92
06	21270	X	7543	-0-	-13727	-0-	7542	2	1	9	N	1					93
07	21607	X	17099	-0-	-4508	-0-	17099	2			N	-0-					93
08	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					93
09	20370	X	18787	-0-	-1583	-0-	18786	2	1	9	N	1					94

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

04	21600	X	20064	-0-	-1536	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19438	-0-	-2386	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	19043	-0-	-2077	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	19117	-0-	-2304	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	18667	-0-	-2754	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	16018	-0-	-4052	-0-	16018	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

04	18450	X	6910	-0-	-11540	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	11690	-0-	-3640	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	11824	-0-	-4017	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
08	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
*09	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	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
04	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
05	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	4924	-0-	-25976	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	34887	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	31925	-0-	-1927	-0-	31925	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	12971	-0-	-19789	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	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
04	16350	X	14124	-0-	-2226	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	12543	-0-	-4104	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	13053	-0-	-3057	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14205	-0-	-2442	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13208	-0-	-2633	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	10836	-0-	-3294	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	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
04	21810	X	18582	-0-	-3228	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	18366	-0-	-4171	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	17928	-0-	-3882	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	18365	-0-	-2219	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	17770	-0-	-2814	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	15857	-0-	-2713	-0-	15857	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	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
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6578	-0-	-2102	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	2832	-0-	-5568	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	4279	-0-	-5486	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6162	-0-	-3603	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4939	-0-	-4511	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	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
04	15210	X	11940	-0-	-3270	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12168	-0-	-2805	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11653	-0-	-1307	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11200	-0-	-2192	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11567	-0-	-1298	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	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
04	18030 X	17127	-0-	-903	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
05	18631 X	17646	-0-	-985	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
06	18030 X	10810	-0-	-7220	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	17980 X	16785	-0-	-1195	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
08	17701 X	15772	-0-	-1929	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
09	17130 X	14207	-0-	-2923	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	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
04	8100 X	7778	-0-	-322	-0-	7760	2	18	9	Y	16					52
05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8352	2	18	9	Y	16	55	1			13
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7779	2	21	9	Y	19					32
07	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9863	2	18	9	Y	16					48
08	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10314	2	11	9	Y	10					58
*09	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9400	2	4	9	Y	4	54	1			8

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	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
04	19200 X	17674	-0-	-1526	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
05	18166 X	14605	-0-	-3561	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
06	16590 X	13519	-0-	-3071	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	18259 X	14134	-0-	-4125	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
08	18259 X	13356	-0-	-4903	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
09	17670 X	12392	-0-	-5278	-0-	12392	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	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
04	26550 X	23149	-0-	-3401	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
05	26970 X	24710	-0-	-2260	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
06	25230 X	23675	-0-	-1555	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
07	25606 X	24512	-0-	-1094	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
08	25606 X	23150	-0-	-2456	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
09	23910 X	22631	-0-	-1279	-0-	22631	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	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
04	6810 X	5559	-0-	-1251	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	5734	-0-	-1303	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
*09	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	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
04	23910	X	21778	-0-	-2132	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	21319	-0-	-3016	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	19823	-0-	-3247	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22612	-0-	-762	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	22348	-0-	-654	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	21146	-0-	-634	-0-	21146	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

04	5490	X	4522	-0-	-968	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9093	-0-	-1137	-0-	9093	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

04	18510	X	12460	-0-	-6050	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15286	-0-	-1733	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15006	-0-	-1374	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
07	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14185	-0-	-1098	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13826	-0-	-1174	-0-	13826	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

04	28710	X	24357	-0-	-4353	-0-	24357	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	25086	-0-	-4581	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	22232	-0-	-6388	-0-	22232	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	25467	-0-	-3611	-0-	25467	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	25655	-0-	-1904	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	23945	-0-	-415	-0-	23945	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

04	14970	X	13432	-0-	-1538	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13863	-0-	-1172	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13573	-0-	-977	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13696	-0-	-1215	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13678	-0-	-551	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12373	-0-	-1187	-0-	12373	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

04	17760	X	8735	-0-	-9025	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	9002	-0-	-9350	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	7168	-0-	-9122	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	4603	-0-	-11021	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	7771	-0-	-5342	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
*09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

04	17670	X	6685	-0-	-10985	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	392	-0-	-12752	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
*09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

04	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
06	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
08	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
*09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21422	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

04	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14513	-0-	-305	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13932	-0-	-408	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13072	-0-	-1250	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	12714	-0-	-1794	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12513	-0-	-1527	-0-	12513	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13291	-0-	-318	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12235	-0-	-1835	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	11890	-0-	-2649	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	11609	-0-	-2930	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	10208	-0-	-3832	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

04	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	17812	-0-	-5252	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	21314	-0-	-1006	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	22598	-0-	-466	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
08	27782	X	27782	-0-	-0-	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	19804	-0-	-2516	-0-	19804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	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
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10413	-0-	-2397	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10450	-0-	-2787	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	9726	-0-	-3511	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9310	-0-	-3020	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

04	20190	X	17219	-0-	-2971	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17524	-0-	-3122	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15684	-0-	-2256	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16978	-0-	-1498	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16033	-0-	-1761	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15605	-0-	-1615	-0-	15605	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

04	47910	X	43732	-0-	-4178	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
05	48546	X	44558	-0-	-3988	-0-	44558	2			N	-0-					-0-
06	45990	X	42577	-0-	-3413	-0-	42577	2			N	-0-					-0-
07	46841	X	42633	-0-	-4208	-0-	42633	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	39916	-0-	-5964	-0-	39916	2			N	-0-					-0-
09	43740	X	38231	-0-	-5509	-0-	38231	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

04	28380	X	26656	-0-	-1724	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	27553	-0-	-2672	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	26121	-0-	-3129	-0-	26121	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	26664	-0-	-3561	-0-	26664	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	25853	-0-	-3225	-0-	25853	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	26418	-0-	-252	-0-	26418	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3544	-0-	-2336	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

04	15960	X	13742	-0-	-2218	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14052	-0-	-2440	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	11320	-0-	-4070	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	11069	-0-	-4617	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	9560	-0-	-5754	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
*09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

04	10410	X	9561	-0-	-849	-0-	9557	2	4	9	N	4					50
05	10757	X	8628	-0-	-2129	-0-	8617	2	11	9	N	10					60
06	10410	X	7732	-0-	-2678	-0-	7721	2	11	9	N	10					70
07	10044	X	8230	-0-	-1814	-0-	8224	2	6	9	N	5	59	1			16
08	10044	X	7002	-0-	-3042	-0-	7002	2			N	-0-					16
09	9570	X	8467	-0-	-1103	-0-	8467	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	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
04	22500	X	18358	-0-	-4142	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
05	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	16022	-0-	-2950	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	15772	-0-	-3200	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	4064	-0-	-14296	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	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
04	48540	X	43937	-0-	-4603	-0-	43937	2			N	-0-					-0-
05	49724	X	45960	-0-	-3764	-0-	45960	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	44037	-0-	-4083	-0-	44037	2			N	-0-					-0-
07	48391	X	44907	-0-	-3484	-0-	44907	2			N	-0-					-0-
08	48329	X	43905	-0-	-4424	-0-	43905	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	43707	-0-	-783	-0-	43707	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	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
04	21030	X	16695	-0-	-4335	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	16892	-0-	-4033	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16855	-0-	-1895	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	16678	-0-	-1643	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	15752	-0-	-2569	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15211	-0-	-1649	-0-	15211	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	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
04	15420	X	719	-0-	-14701	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
06	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	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
04	10770	X	8424	-0-	-2346	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	1738	-0-	-11437	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	6188	-0-	-6562	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	5587	-0-	-7588	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10125	-0-	-2275	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
*09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	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
04	11610	X	7757	-0-	-3853	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9919	-0-	-621	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7356	-0-	-2154	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8573	-0-	-417	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7529	-0-	-2071	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	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
04	15750	X	13821	-0-	-1929	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	13826	-0-	-2449	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	10607	-0-	-5143	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13307	-0-	-2906	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
*09	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

04	13530	X	10086	-0-	-3444	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	9315	-0-	-3426	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	7479	-0-	-4581	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8215	-0-	-3503	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8858	-0-	-1868	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8888	-0-	-1192	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

04	8700	X	7354	-0-	-1346	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6930	-0-	-2060	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6425	-0-	-2005	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6749	-0-	-1125	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6433	-0-	-917	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

04	5940	X	4583	-0-	-1357	-0-	4580	2	3	9	N	3					36
05	6138	X	4641	-0-	-1497	-0-	4633	2	8	9	N	7					43
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5047	2	8	9	N	7					50
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5855	2	3	9	N	3	42	1			11
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					11
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					11

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

04	35370	X	33452	-0-	-1918	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	32369	-0-	-4180	-0-	32369	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	29582	-0-	-5788	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
07	34565	X	29152	-0-	-5413	-0-	29152	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	29061	-0-	-5504	-0-	29061	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	27870	-0-	-5580	-0-	27870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	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
04	5430	X	2014	-0-	-3416	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	1657	-0-	-3954	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

04	69690	X	62025	-0-	-7665	-0-	62025	2			N	-0-					-0-
05	69626	X	57678	-0-	-11948	-0-	57678	2			N	-0-					-0-
06	65010	X	20109	-0-	-44901	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
07	67177	X	43171	-0-	-24006	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
08	67177	X	36589	-0-	-30588	-0-	36589	2			N	-0-					-0-
09	62040	X	49437	-0-	-12603	-0-	49437	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

04	15240	X	14628	-0-	-612	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
05	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
06	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16299	-0-	-1743	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15639	-0-	-1821	-0-	15639	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

04	35160	X	-0-	-0-	-35160	-0-					N	-0-					-0-
05	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-					-0-
06	34920	X	-0-	-0-	-34920	-0-					N	-0-					-0-
07	33387	X	-0-	-0-	-33387	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

04	22590	X	18152	-0-	-4438	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	18597	-0-	-3196	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19896	-0-	-1122	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	16234	-0-	-4784	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19208	-0-	-1312	-0-	19208	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
06	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15063	-0-	-1646	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14194	-0-	-2515	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	13611	-0-	-2559	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	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
04	11550	X	10253	-0-	-1297	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	6114	-0-	-4596	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7732	-0-	-3242	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9138	-0-	-1122	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	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
04	15630	X	12672	-0-	-2958	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12431	-0-	-3038	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11706	-0-	-1734	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11708	-0-	-1839	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11051	-0-	-2403	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11200	-0-	-1460	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	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
04	18660	X	15464	-0-	-3196	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14273	-0-	-4761	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	13882	-0-	-3458	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14686	-0-	-3077	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14628	-0-	-1337	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14215	-0-	-1235	-0-	14215	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	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
04	42630	X	37577	-0-	-5053	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
05	42718	X	38492	-0-	-4226	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	36410	-0-	-3310	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	36609	-0-	-4373	-0-	36609	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	35598	-0-	-3927	-0-	35598	2			N	-0-					-0-
09	37590	X	33887	-0-	-3703	-0-	33887	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	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
04	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
05	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19160	2			N	-0-					-0-
06	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
07	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22995	2			N	-0-					-0-
08	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	12756	-0-	-8244	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	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
04	20580	X	6866	-0-	-13714	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	3352	-0-	-9978	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	4195	-0-	-8705	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	3063	-0-	-10267	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
*09	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	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
04	18720	X	16938	-0-	-1782	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15885	-0-	-2622	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16584	-0-	-1536	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	16939	-0-	-1785	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17929	-0-	-795	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
*09	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	17301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
06	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
07	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
08	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9411	-0-	-1749	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

04	60090	X	48391	-0-	-11699	-0-	48391	2			N	-0-					-0-
05	58032	X	55688	-0-	-2344	-0-	55688	2			N	-0-					-0-
06	53804	X	53804	-0-	-0-	-0-	53804	2			N	-0-					-0-
07	55192	X	55192	-0-	-0-	-0-	55192	2			N	-0-					-0-
08	55676	X	54266	-0-	-1410	-0-	54266	2			N	-0-					-0-
09	53880	X	51975	-0-	-1905	-0-	51975	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

04	31200	X	29117	-0-	-2083	-0-	29117	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	29466	-0-	-2774	-0-	29466	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	27678	-0-	-2982	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	29824	-0-	-1858	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	30381	-0-	-588	-0-	30381	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	29003	-0-	-127	-0-	29003	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

04	22500	X	9334	-0-	-13166	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	17072	-0-	-6178	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	19435	-0-	-3065	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	16242	-0-	-3660	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	13452	-0-	-6450	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	10128	-0-	-9312	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

04	10	X	-0-	-0-	-10	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

04	26040	X	23198	-0-	-2842	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	23669	-0-	-2433	-0-	23669	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20307	-0-	-4953	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	20859	-0-	-5243	-0-	20859	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	19540	-0-	-4423	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	18290	-0-	-4900	-0-	18290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	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
04	13620	X	11536	-0-	-2084	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11109	-0-	-2283	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11880	-0-	-1080	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11592	-0-	-343	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11269	-0-	-611	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	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
04	25740	X	22447	-0-	-3293	-0-	22447	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	23069	-0-	-2351	-0-	23069	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	21430	-0-	-2270	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22883	-0-	-1607	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	21094	-0-	-3396	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19414	-0-	-3026	-0-	19414	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	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
04	23970	X	16862	-0-	-7108	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	13382	-0-	-10147	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	11334	-0-	-8796	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	15071	-0-	-2351	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	10665	-0-	-6757	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13684	-0-	-3176	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	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
04	18240	X	14365	-0-	-3875	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	9920	-0-	-7378	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	8147	-0-	-8593	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10061	-0-	-5408	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11742	-0-	-3107	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	10487	-0-	-3883	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	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
04	44730	X	40901	-0-	-3829	-0-	40901	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	40904	-0-	-5317	-0-	40904	2			N	-0-					-0-
06	43740	X	39903	-0-	-3837	-0-	39903	2			N	-0-					-0-
07	44113	X	39888	-0-	-4225	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	38763	-0-	-5350	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	35242	-0-	-5648	-0-	35242	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

04	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
05	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	12939	-0-	-5001	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	12365	-0-	-7382	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	13637	-0-	-6110	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	12275	-0-	-6835	-0-	12275	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

04	20820	X	18614	-0-	-2206	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	18093	-0-	-2553	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	16453	-0-	-2777	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17180	-0-	-2691	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	17488	-0-	-2383	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15798	-0-	-2802	-0-	15798	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

04	44160	X	33289	-0-	-10871	-0-	33289	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	40110	-0-	-4375	-0-	40110	2			N	-0-					-0-
06	40170	X	38281	-0-	-1889	-0-	38281	2			N	-0-					-0-
07	38595	X	37949	-0-	-646	-0-	37949	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	35149	-0-	-4965	-0-	35149	2			N	-0-					-0-
09	38820	X	33746	-0-	-5074	-0-	33746	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

04	6720	X	3485	-0-	-3235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
*09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

04	31620	X	26836	-0-	-4784	-0-	26836	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	24601	-0-	-8073	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	24186	-0-	-5754	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	23585	-0-	-5555	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	23596	-0-	-5172	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	22586	-0-	-4264	-0-	22586	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	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
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					76
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4893	2	23	9	Y	21					97
06	6330	X	4732	-0-	-1598	-0-	4689	2	43	9	Y	39	82	1			54
07	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5356	2	1	9	Y	1					55
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5447	2	43	9	Y	39					94
*09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5215	2	11	9	Y	10					104

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

04	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
05	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
07	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
*09	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

04	30690	X	27009	-0-	-3681	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	27489	-0-	-3635	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	25831	-0-	-3329	-0-	25831	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	26491	-0-	-2804	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27136	-0-	-1508	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25502	-0-	-1498	-0-	25502	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

04	18720	X	17889	-0-	-831	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
05	26590	X	26590	-0-	-0-	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
08	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
09	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

04	4800	X	19	-0-	-4781	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

04	2370	X	1083	-0-	-1287	-0-	1046	2	37	9	N	34	40	1			26
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	N	23					49
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14	40	1			23
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3982	2	44	9	N	40	39	1			24
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3793	2	7	9	N	6					30
*09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3384	2	23	9	N	21	40	1			11

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

04	15960	X	13058	-0-	-2902	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13954	-0-	-2538	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12800	-0-	-1570	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
07	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11817	-0-	-2133	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12332	-0-	-1168	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	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
04	990	N	303	-0-	-687	-0-	275	2	28	9	N	25	30	1			25
05	558	N	162	-0-	-396	-0-	143	2	19	9	N	17					42
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	11	30	1			23
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	2	32	9	N	29	29	1			23
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					27
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	N	16	29	1			14

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
06	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
07	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15205	-0-	-3005	-0-	15205	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

04	19350	X	16671	-0-	-2679	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	16870	-0-	-2164	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16349	-0-	-1111	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15936	-0-	-2106	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14859	-0-	-1821	-0-	14859	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

04	7200	X	6177	-0-	-1023	-0-	6165	2	12	9	Y	11					32
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	Y	10	36	1			6
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6909	2	14	9	Y	13					19
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6978	2	12	9	Y	11					30
08	5673	X	2516	-0-	-3157	-0-	2509	2	7	9	Y	6					36
*09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	Y	3	37	1			2

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

04	66390	X	63894	-0-	-2496	-0-	63894	2			N	-0-					-0-
05	68603	X	65495	-0-	-3108	-0-	65495	2			N	-0-					-0-
06	63330	X	61874	-0-	-1456	-0-	61874	2			N	-0-					-0-
07	66030	X	62919	-0-	-3111	-0-	62919	2			N	-0-					-0-
08	66030	X	62153	-0-	-3877	-0-	62153	2			N	-0-					-0-
09	63900	X	58464	-0-	-5436	-0-	58464	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

04	16620	X	15679	-0-	-941	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	10780	-0-	-6394	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	11283	-0-	-5337	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	11093	-0-	-6050	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	9443	-0-	-7700	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	10721	-0-	-4969	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	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
04	11850	X	10513	-0-	-1337	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	4529	-0-	-7933	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	3474	-0-	-8586	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	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
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	870	N	111	-0-	-759	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	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
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1					22
05	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	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
04	24690	X	23875	-0-	-815	-0-	23875	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24458	-0-	-1055	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	23695	-0-	-815	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	24376	-0-	-951	-0-	24376	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	23656	-0-	-1330	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	22630	-0-	-1250	-0-	22630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	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
04	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	27798	-0-	-8410	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	18234	-0-	-16806	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	20631	-0-	-15577	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	24671	-0-	-11537	-0-	24671	2			N	-0-					-0-
09	35040	X	23839	-0-	-11201	-0-	23839	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	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
04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	19090	-0-	-316	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18373	-0-	-407	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18211	-0-	-1195	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
08	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
*09	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	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
04	9690	X	9363	-0-	-327	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	4653	-0-	-6817	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	4933	-0-	-6167	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7779	-0-	-3691	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7956	-0-	-2801	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8140	-0-	-1220	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	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
04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
05	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	7234	-0-	-15716	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	6877	-0-	-19659	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	9204	-0-	-17332	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	14183	-0-	-11497	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	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
04	25080	X	21274	-0-	-3806	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21667	-0-	-1645	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	21063	-0-	-1497	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	21870	-0-	-450	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
08	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
*09	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	22707	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	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
04	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
06	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
07	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
08	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
*09	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	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
04	22890	X	22288	-0-	-602	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	18729	-0-	-4397	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	17517	-0-	-4893	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	19227	-0-	-3930	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19539	-0-	-3618	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	18347	-0-	-3943	-0-	18347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	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
04	8550	X	4289	-0-	-4261	-0-	4289	2			N	-0-					37
05	8835	X	7499	-0-	-1336	-0-	7498	2	1	9	N	1					38
06	11310	X	7454	-0-	-3856	-0-	7453	2	1	9	N	1					39
07	11687	X	3571	-0-	-8116	-0-	3571	2			N	-0-					39
08	11687	X	10697	-0-	-990	-0-	10697	2			N	-0-					39
*09	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					39

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	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
04	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	6571	-0-	-12773	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	11613	-0-	-7107	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	18015	-0-	-740	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15243	-0-	-1435	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
*09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	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
04	25230	X	23492	-0-	-1738	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	23401	-0-	-1926	-0-	23401	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	21645	-0-	-2625	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	22178	-0-	-2560	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	21497	-0-	-3241	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	18824	-0-	-4666	-0-	18824	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	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
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	10	-0-	-4485	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	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
04	8520	X	6366	-0-	-2154	-0-	6366	2			N	-0-					53
05	8804	X	6511	-0-	-2293	-0-	6511	2			N	-0-					53
06	8520	X	6006	-0-	-2514	-0-	6004	2	2	9	N	2					55
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3					58
08	6572	X	5490	-0-	-1082	-0-	5487	2	3	9	N	3					61
*09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7417	2	3	9	N	3					64

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	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
04	48420	X	44626	-0-	-3794	-0-	44626	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	43990	-0-	-3502	-0-	43990	2			N	-0-					-0-
06	45960	X	41852	-0-	-4108	-0-	41852	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	42021	-0-	-5254	-0-	42021	2			N	-0-					-0-
08	46128	X	41494	-0-	-4634	-0-	41494	2			N	-0-					-0-
09	44640	X	37530	-0-	-7110	-0-	37530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	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
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	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
04	19470	X	18038	-0-	-1432	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	19868	-0-	-251	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	3876	-0-	-15594	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	9121	-0-	-10192	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
08	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
*09	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	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
04	17880	X	15777	-0-	-2103	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15131	-0-	-2942	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	15375	-0-	-1395	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16075	-0-	-1254	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16943	-0-	-14	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
*09	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	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
04	15630	X	11054	-0-	-4576	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	12783	-0-	-3058	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12930	-0-	-1560	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12343	-0-	-2041	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	12795	-0-	-1589	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
*09	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	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
04	16410	X	15936	-0-	-474	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
05	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
06	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14533	-0-	-2455	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14382	-0-	-2388	-0-	14382	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	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
04	28290	X	15396	-0-	-12894	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	21922	-0-	-7311	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	21185	-0-	-4285	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	20760	-0-	-5559	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	22544	-0-	-2163	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
*09	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	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
04	21090	X	18526	-0-	-2564	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	17794	-0-	-3379	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	16441	-0-	-3719	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17336	-0-	-3310	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17616	-0-	-2038	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16365	-0-	-2175	-0-	16365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	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
04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
05	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	22620	-0-	-1080	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	17640	-0-	-8648	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	21284	-0-	-5004	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	21652	-0-	-3788	-0-	21652	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

04	5670	X	1638	-0-	-4032	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	214	-0-	-902	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	525	-0-	-4065	-0-	525	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

04	20010	X	18287	-0-	-1723	-0-	18287	2			N	-0-					20
05	20677	X	18285	-0-	-2392	-0-	18285	2			N	-0-					20
06	20550	X	17670	-0-	-2880	-0-	17670	2			N	-0-					20
07	21235	X	13522	-0-	-7713	-0-	13522	2			N	-0-					20
08	21235	X	12731	-0-	-8504	-0-	12731	2			N	-0-					20
*09	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

04	16380	X	16231	-0-	-149	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	8854	-0-	-8072	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	16348	-0-	-423	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	14500	-0-	-2271	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16549	-0-	-731	-0-	16549	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

04	20460	X	20214	-0-	-246	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20834	-0-	-277	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17557	-0-	-2633	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18356	-0-	-2538	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	18795	-0-	-2099	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18797	-0-	-1423	-0-	18797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	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
04	26040	X	25420	-0-	-620	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	25156	-0-	-1752	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	23675	-0-	-2365	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	23754	-0-	-3154	-0-	23754	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	23622	-0-	-2635	-0-	23622	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	22859	-0-	-2551	-0-	22859	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	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
04	18330	X	17169	-0-	-1161	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17780	-0-	-448	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16832	-0-	-508	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16851	-0-	-881	-0-	16851	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15411	-0-	-2383	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
*09	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	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
04	46680	X	38420	-0-	-8260	-0-	38420	2			N	-0-					-0-
05	48143	X	37822	-0-	-10321	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	35336	-0-	-10354	-0-	35336	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	35766	-0-	-8595	-0-	35766	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	34482	-0-	-7151	-0-	34482	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	32281	-0-	-6149	-0-	32281	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	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
04	28290	X	24795	-0-	-3495	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	20641	-0-	-6639	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	18724	-0-	-8636	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	17769	-0-	-10503	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	14326	-0-	-13946	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	16747	-0-	-8063	-0-	16747	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	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
04	18630	X	11064	-0-	-7566	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
09	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	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
04	13446	X	10638	-0-	-2808	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2016 - PLUGGED 04/28/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	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
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	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
04	36840	X	31628	-0-	-5212	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	31329	-0-	-4166	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	30710	-0-	-3040	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30396	-0-	-3208	-0-	30396	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	31135	-0-	-1880	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29163	-0-	-2457	-0-	29163	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	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
04	12780	X	10868	-0-	-1912	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	5573	-0-	-7633	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	9900	-0-	-3660	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	4810	-0-	-9202	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	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
04	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
05	40505	X	40505	-0-	-0-	-0-	40505	2			N	-0-					-0-
06	38533	X	38533	-0-	-0-	-0-	38533	2			N	-0-					-0-
07	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	39148	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	34614	-0-	-4167	-0-	34614	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	26861	-0-	-10669	-0-	26861	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	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
04	12210	X	10668	-0-	-1542	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10596	-0-	-2052	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6740	-0-	-6580	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	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
04	15630	X	4518	-0-	-11112	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	5998	-0-	-8975	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	9977	-0-	-3163	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9352	-0-	-4226	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7847	-0-	-3344	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8060	-0-	-1930	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	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
04	38250	X	22230	-0-	-16020	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	19594	-0-	-19931	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	5637	-0-	-29493	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
08	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
09	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	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
04	15390	X	13836	-0-	-1554	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13332	-0-	-2137	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12959	-0-	-2011	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13743	-0-	-1137	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14715	-0-	-165	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13174	-0-	-656	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	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
04	34020	X	32458	-0-	-1562	-0-	32458	2			N	-0-					122
05	35154	X	33827	-0-	-1327	-0-	33827	2			N	-0-					122
06	33900	X	32482	-0-	-1418	-0-	32482	2			N	-0-					122
07	35030	X	32458	-0-	-2572	-0-	32458	2			N	-0-					122
08	34286	X	32418	-0-	-1868	-0-	32418	2			N	-0-					122
09	32730	X	31179	-0-	-1551	-0-	31179	2			N	-0-					122

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	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
04	16290	X	14790	-0-	-1500	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15052	-0-	-1781	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
06	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14894	-0-	-1226	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14401	-0-	-1161	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14355	-0-	-435	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	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
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	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
04	39930	X	36675	-0-	-3255	-0-	36675	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	36190	-0-	-4017	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34641	-0-	-3519	-0-	34641	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	34646	-0-	-3267	-0-	34646	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	34262	-0-	-3651	-0-	34262	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	32749	-0-	-3941	-0-	32749	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	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
04	19740	X	17631	-0-	-2109	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	16706	-0-	-3661	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	17366	-0-	-1564	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17283	-0-	-1627	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	16679	-0-	-2231	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	15447	-0-	-2193	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	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
04	24810	X	22703	-0-	-2107	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23849	-0-	-1788	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22896	-0-	-1794	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23352	-0-	-2161	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	23037	-0-	-802	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	22506	-0-	-564	-0-	22506	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	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
04	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	3458	-0-	-4012	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6101	-0-	-1618	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
*09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	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
04	21060	X	20546	-0-	-514	-0-	20546	2			N	-0-					64
05	21762	X	19784	-0-	-1978	-0-	19784	2			N	-0-					64
06	21060	X	19328	-0-	-1732	-0-	19328	2			N	-0-					64
07	21359	X	19018	-0-	-2341	-0-	19018	2			N	-0-					64
08	21359	X	18779	-0-	-2580	-0-	18779	2			N	-0-					64
09	20550	X	18156	-0-	-2394	-0-	18156	2			N	-0-					64

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	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
04	15780	X	14252	-0-	-1528	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14917	-0-	-2474	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14628	-0-	-2202	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15008	-0-	-2383	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14552	-0-	-1661	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11702	-0-	-2938	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	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
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	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
04	15660	X	14210	-0-	-1450	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14311	-0-	-1499	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14363	-0-	-697	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14941	-0-	-218	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14452	-0-	-366	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	13750	-0-	-620	-0-	13750	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	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
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	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
04	12390	X	10835	-0-	-1555	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10492	-0-	-2311	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7104	-0-	-4206	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9852	-0-	-1525	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9059	-0-	-2318	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8231	-0-	-2599	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	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
04	21480	X	17838	-0-	-3642	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	18423	-0-	-3525	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	16194	-0-	-4446	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	14111	-0-	-6349	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	16760	-0-	-3700	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15360	-0-	-2490	-0-	15360	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	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
04	25140	X	20728	-0-	-4412	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	19741	-0-	-5524	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	19308	-0-	-4332	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	19525	-0-	-4903	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	20587	-0-	-3314	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18849	-0-	-1881	-0-	18849	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	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
04	26790	X	22797	-0-	-3993	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
05	27063	X	26223	-0-	-840	-0-	26223	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	23824	-0-	-2006	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	24195	-0-	-1628	-0-	24195	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23757	-0-	-2469	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	19519	-0-	-5861	-0-	19519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

04	23250	X	20478	-0-	-2772	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21581	-0-	-1979	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	19995	-0-	-2265	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	20252	-0-	-2254	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	19919	-0-	-2153	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	19030	-0-	-1850	-0-	19030	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

04	21960	X	19744	-0-	-2216	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20245	-0-	-2106	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	18761	-0-	-2389	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18989	-0-	-2432	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	18619	-0-	-2430	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18126	-0-	-1614	-0-	18126	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

04	31620	X	26518	-0-	-5102	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	27010	-0-	-4827	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	24788	-0-	-5422	-0-	24788	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	25999	-0-	-3265	-0-	25999	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24756	-0-	-4105	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	22193	-0-	-4327	-0-	22193	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

04	15330	X	14059	-0-	-1271	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13706	-0-	-2135	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	11718	-0-	-3612	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12678	-0-	-2450	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13782	-0-	-757	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12115	-0-	-1955	-0-	12115	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

04	13830	X	13217	-0-	-613	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	10813	-0-	-3478	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	9615	-0-	-4215	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	8079	-0-	-5592	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9675	-0-	-3996	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10459	-0-	-2771	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

04	20730	X	17384	-0-	-3346	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17667	-0-	-3754	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	16452	-0-	-3708	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	16186	-0-	-2507	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	16551	-0-	-2142	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16228	-0-	-1142	-0-	16228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	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
04	10980	X	10482	-0-	-498	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	8451	-0-	-5561	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3224	-0-	-10336	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	5088	-0-	-8924	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	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
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9649	-0-	-891	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8785	-0-	-1415	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8748	-0-	-1792	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	6673	-0-	-3650	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	3766	-0-	-6224	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	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
04	13710	X	12524	-0-	-1186	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13079	-0-	-1088	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12556	-0-	-1154	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12707	-0-	-1305	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12668	-0-	-414	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	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
04	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13127	-0-	-1603	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13201	-0-	-2020	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13395	-0-	-1826	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12472	-0-	-1748	-0-	12472	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	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
04	13110	X	10255	-0-	-2855	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9335	-0-	-4212	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9569	-0-	-3181	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8026	-0-	-2762	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	5426	-0-	-5362	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	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
04	21630	X	10522	-0-	-11108	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	21566	-0-	-568	-0-	21566	2			N	-0-					-0-
06	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			N	-0-					-0-
07	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21407	-0-	-169	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	20818	-0-	-1442	-0-	20818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	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
04	21630	X	19283	-0-	-2347	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	18577	-0-	-2999	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17757	-0-	-3123	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18265	-0-	-2691	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18095	-0-	-2613	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	17234	-0-	-2056	-0-	17234	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

04	16110	X	15079	-0-	-1031	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15399	-0-	-628	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14333	-0-	-1384	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13071	-0-	-2019	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

04	6930	X	4049	-0-	-2881	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4590	-0-	-3346	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	1778	-0-	-5902	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	1694	-0-	-6242	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	2054	-0-	-5696	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4378	-0-	-62	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

04	7980	X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	4128	-0-	-4273	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4308	-0-	-3822	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	4568	-0-	-3833	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	2774	-0-	-4945	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3246	-0-	-2964	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

04	12480	X	11370	-0-	-1110	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11335	-0-	-665	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11351	-0-	-708	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11368	-0-	-691	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10771	-0-	-599	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

04	15060	X	13116	-0-	-1944	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
05	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
06	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13361	-0-	-1395	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13076	-0-	-2858	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	11254	-0-	-4166	-0-	11254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	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
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5048	-0-	-2051	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	182	-0-	-6688	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

04	50190	X	42763	-0-	-7427	-0-	42763	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	43960	-0-	-7903	-0-	43960	2			N	-0-					-0-
06	47580	X	40607	-0-	-6973	-0-	40607	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	40362	-0-	-7130	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
08	45570	X	39013	-0-	-6557	-0-	39013	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	36934	-0-	-5816	-0-	36934	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

04	47490	X	44486	-0-	-3004	-0-	44486	2			N	-0-					-0-
05	48205	X	45096	-0-	-3109	-0-	45096	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	43388	-0-	-2962	-0-	43388	2			N	-0-					-0-
07	46469	X	44414	-0-	-2055	-0-	44414	2			N	-0-					-0-
08	45973	X	43196	-0-	-2777	-0-	43196	2			N	-0-					-0-
09	44490	X	41945	-0-	-2545	-0-	41945	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

04	15810	X	12546	-0-	-3264	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	7743	-0-	-8594	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	8981	-0-	-6349	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	11370	-0-	-3975	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7910	-0-	-5761	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	10389	-0-	-2151	-0-	10389	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

04	7650	X	6412	-0-	-1238	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5606	-0-	-1024	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6746	-0-	-105	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5775	-0-	-855	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

04	10620	X	9945	-0-	-675	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9620	-0-	-1230	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9067	-0-	-1043	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9067	-0-	-1380	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9229	-0-	-1063	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8734	-0-	-1226	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	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
04	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8636	-0-	-2896	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8343	-0-	-2817	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9968	-0-	-2773	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8590	-0-	-4151	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9541	-0-	-2789	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	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
04	2760	X	1	-0-	-2759	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	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
04	7260	X	6356	-0-	-904	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6703	-0-	-799	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6367	-0-	-893	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	2897	-0-	-4326	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5040	-0-	-1440	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	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
04	41400	X	38600	-0-	-2800	-0-	38600	2			N	-0-					-0-
05	42594	X	39685	-0-	-2909	-0-	39685	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	37428	-0-	-3792	-0-	37428	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	38466	-0-	-3384	-0-	38466	2			N	-0-					-0-
08	41385	X	34741	-0-	-6644	-0-	34741	2			N	-0-					-0-
09	38610	X	35924	-0-	-2686	-0-	35924	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	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
04	3900	X	2814	-0-	-1086	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	928	-0-	-3102	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	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
04	15360	X	12890	-0-	-2470	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	9390	-0-	-6482	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	2672	-0-	-12028	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	7907	-0-	-7283	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	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
04	6150	X	4373	-0-	-1777	-0-	4339	2	34	9	N	31	80	1			43
05	6355	X	2712	-0-	-3643	-0-	2690	2	22	9	N	20					63
06	6000	X	3267	-0-	-2733	-0-	3245	2	22	9	N	20					83
07	6200	X	3097	-0-	-3103	-0-	3071	2	26	9	N	24	78	1			29
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5978	2	20	9	N	18					47
09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4345	2	14	9	N	13					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	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
04	24990	X	23630	-0-	-1360	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	23432	-0-	-2205	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22832	-0-	-1978	-0-	22832	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	22726	-0-	-1733	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21449	-0-	-2979	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	22031	-0-	-1609	-0-	22031	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	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
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	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
04	20850	X	10349	-0-	-10501	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	6903	-0-	-14642	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	315	-0-	-20535	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	3094	-0-	-18420	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	7227	-0-	-10288	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*09	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	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
04	9930	X	9578	-0-	-352	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9109	-0-	-1152	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6190	-0-	-3740	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	1	-0-	-10260	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	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
04	4740	X	3891	-0-	-849	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3456	-0-	-1442	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	1718	-0-	-2312	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1487	-0-	-2623	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	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
04	8820	X	7302	-0-	-1518	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	4794	-0-	-4630	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	2008	-0-	-7112	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3802	-0-	-5622	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	4696	-0-	-3891	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5832	-0-	-1458	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	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
04	13590	X	12795	-0-	-795	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13125	-0-	-918	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11023	-0-	-2207	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11296	-0-	-2251	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10774	-0-	-2618	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9362	-0-	-3448	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	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
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2681	-0-	-1876	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	164	-0-	-4246	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	59	-0-	-4498	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

04	32250	X	28267	-0-	-3983	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29543	-0-	-3782	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27857	-0-	-3043	-0-	27857	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27900	-0-	-2883	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	27537	-0-	-2595	-0-	27537	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	25779	-0-	-2811	-0-	25779	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

04	34500	X	31789	-0-	-2711	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	30789	-0-	-4272	-0-	30789	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	29177	-0-	-4753	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	28286	-0-	-6372	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	28546	-0-	-5337	-0-	28546	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	27307	-0-	-4493	-0-	27307	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

04	13290	X	12095	-0-	-1195	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12044	-0-	-1410	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11445	-0-	-1275	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11496	-0-	-1307	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11416	-0-	-1077	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10746	-0-	-1344	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

04	36780	X	32015	-0-	-4765	-0-	32015	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	33502	-0-	-3264	-0-	33502	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	31025	-0-	-3655	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	32037	-0-	-2931	-0-	32037	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	32183	-0-	-2103	-0-	32183	2			N	-0-					-0-
09	32430	X	29214	-0-	-3216	-0-	29214	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
05	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	18961	-0-	-1065	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18969	-0-	-1150	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18047	-0-	-1423	-0-	18047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	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
04	18750	X	16882	-0-	-1868	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	13367	-0-	-5109	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	12685	-0-	-5195	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	14921	-0-	-3555	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15382	-0-	-2350	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15233	-0-	-1657	-0-	15233	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	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
04	18660	X	16860	-0-	-1800	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18017	-0-	-1265	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16040	-0-	-2380	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	15794	-0-	-2899	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15966	-0-	-2107	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16399	-0-	-1031	-0-	16399	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	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
04	17430	X	15013	-0-	-2417	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15489	-0-	-972	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14751	-0-	-1059	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14538	-0-	-1799	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	12852	-0-	-3485	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	10959	-0-	-4041	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	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
04	13200	X	12812	-0-	-388	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
05	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
06	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13164	-0-	-476	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	7544	-0-	-5656	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	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
04	18810	X	17272	-0-	-1538	-0-	17272	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17422	-0-	-1953	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16463	-0-	-1387	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16513	-0-	-1498	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
08	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
*09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	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
04	33630	X	31459	-0-	-2171	-0-	31459	2			N	-0-					-0-
05	34751	X	31004	-0-	-3747	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	28571	-0-	-5059	-0-	28571	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	28976	-0-	-4349	-0-	28976	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	29834	-0-	-3491	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	28750	-0-	-2720	-0-	28750	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	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
04	26820	X	25278	-0-	-1542	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
05	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	27345	2			N	-0-					-0-
06	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2			N	-0-					-0-
08	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	25654	-0-	-1316	-0-	25654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	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
04	13620	X	1	-0-	-13619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	1	-0-	-4773	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	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
04	17100	X	16508	-0-	-592	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16544	-0-	-1126	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15876	-0-	-384	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16259	-0-	-791	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	16193	-0-	-857	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15144	-0-	-1356	-0-	15144	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	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
04	7860	X	5962	-0-	-1898	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5637	-0-	-2485	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	534	-0-	-6846	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4028	-0-	-2141	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4087	-0-	-2082	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4246	-0-	-1724	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	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
04	27240	X	23915	-0-	-3325	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	24143	-0-	-3168	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	21916	-0-	-3704	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	21539	-0-	-4377	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	21039	-0-	-4226	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	19729	-0-	-4181	-0-	19729	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	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
04	9720	X	8199	-0-	-1521	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7748	-0-	-1955	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7358	-0-	-1582	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7444	-0-	-1763	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7381	-0-	-1454	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6430	-0-	-1760	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	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
04	12660	X	42	-0-	-12618	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	2015	-0-	-10168	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9221	-0-	-1443	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	4863	-0-	-8787	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	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
04	31230	X	29129	-0-	-2101	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	27086	-0-	-5185	-0-	27086	2			N	-0-					-0-
06	31230	X	24771	-0-	-6459	-0-	24771	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	24159	-0-	-7678	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	23859	-0-	-7389	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	22096	-0-	-7034	-0-	22096	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

04	28800	X	25867	-0-	-2933	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	24205	-0-	-5555	-0-	24205	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	23958	-0-	-3882	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	24084	-0-	-4684	-0-	24084	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	24320	-0-	-4448	-0-	24320	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	24011	-0-	-1849	-0-	24011	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

04	24780	X	17584	-0-	-7196	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	19627	-0-	-5979	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	20243	-0-	-3187	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
07	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
08	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	11474	-0-	-8776	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

04	14010	X	11503	-0-	-2507	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	11538	-0-	-2784	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	10292	-0-	-3568	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10516	-0-	-2163	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10271	-0-	-2160	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

04	14700	X	13111	-0-	-1589	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	12506	-0-	-2684	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11668	-0-	-3032	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11762	-0-	-3087	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	11433	-0-	-3106	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10903	-0-	-2207	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

04	12210	X	10652	-0-	-1558	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11687	-0-	-651	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
06	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11296	-0-	-644	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

04	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
05	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
06	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	20654	-0-	-922	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21318	-0-	-258	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
*09	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	925	-0-	-470	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	49	-0-	-2431	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1208	-0-	-952	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

04	30720	X	26749	-0-	-3971	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	25626	-0-	-3452	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	21721	-0-	-6419	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	19161	-0-	-8584	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	23910	-0-	-3742	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
09	26760	X	23955	-0-	-2805	-0-	23955	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

04	18030	X	14277	-0-	-3753	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	15126	-0-	-3505	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	12793	-0-	-5237	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	13845	-0-	-4786	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	13834	-0-	-2968	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	12203	-0-	-2437	-0-	12203	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

04	23610	X	22045	-0-	-1565	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	22262	-0-	-2135	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	21318	-0-	-1932	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	22023	-0-	-2002	-0-	22023	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	22025	-0-	-760	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	20746	-0-	-1304	-0-	20746	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

04	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	20606	-0-	-4721	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	19373	-0-	-6967	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	14942	-0-	-12276	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	12968	-0-	-14250	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	12585	-0-	-13215	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	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
04	13440	X	12916	-0-	-524	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	7553	-0-	-6335	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	6835	-0-	-6605	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9263	-0-	-4253	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	4365	-0-	-9058	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	10056	-0-	-2874	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	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
04	14670	X	13247	-0-	-1423	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13259	-0-	-1621	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12634	-0-	-1346	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12923	-0-	-779	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11875	-0-	-1385	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	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
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-
05	35185	X	-0-	-0-	-35185	-0-					N	-0-					-0-
06	28890	X	10351	-0-	-18539	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
07	35230	X	35230	-0-	-0-	-0-	35230	2			N	-0-					-0-
08	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	801	-0-	-9549	-0-	801	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	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
04	19410	X	11922	-0-	-7488	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11843	-0-	-6974	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	11061	-0-	-6789	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	9768	-0-	-6910	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	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
04	18780	X	16598	-0-	-2182	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16659	-0-	-2158	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	10890	-0-	-6810	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16226	-0-	-1847	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	15344	-0-	-2729	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14547	-0-	-2043	-0-	14547	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	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
04	28080	X	27297	-0-	-783	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	25902	-0-	-3114	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25290	-0-	-2460	-0-	25290	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	25493	-0-	-3182	-0-	25493	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	23947	-0-	-4263	-0-	23947	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	23762	-0-	-3538	-0-	23762	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	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
04	27270	X	24690	-0-	-2580	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	24875	-0-	-2777	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	23155	-0-	-2675	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	22176	-0-	-4453	-0-	22176	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	22677	-0-	-3239	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	21679	-0-	-3011	-0-	21679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	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
04	21690	X	19198	-0-	-2492	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	19418	-0-	-2995	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	15274	-0-	-6416	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	18382	-0-	-2977	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	17820	-0-	-2981	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	16234	-0-	-2966	-0-	16234	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

04	10560	X	7820	-0-	-2740	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9917	-0-	-995	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8043	-0-	-48	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8784	-0-	-1136	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

04	29550	X	24901	-0-	-4649	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	26402	-0-	-2831	-0-	26402	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	23988	-0-	-3342	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	24160	-0-	-3492	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	23602	-0-	-3058	-0-	23602	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21646	-0-	-3914	-0-	21646	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18240	-0-	-2561	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	17736	-0-	-2394	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	14846	-0-	-5955	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	12118	-0-	-8156	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16785	-0-	-2835	-0-	16785	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

04	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18100	-0-	-1368	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17167	-0-	-2153	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	16891	-0-	-3073	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16104	-0-	-3860	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	16150	-0-	-2210	-0-	16150	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

04	16770	X	6648	-0-	-10122	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	3849	-0-	-13480	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	4725	-0-	-12045	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
08	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
*09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	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
04	11130	X	9724	-0-	-1406	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11150	-0-	-351	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	7806	-0-	-3324	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9701	-0-	-1614	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9489	-0-	-1671	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	6927	-0-	-3873	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	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
04	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					-0-
05	22196	X	18914	-0-	-3282	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	13163	-0-	-4177	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17330	-0-	-1580	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	18204	-0-	-96	-0-	18204	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	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
04	4440	X	3559	-0-	-881	-0-	3559	2			N	-0-	47	1			39
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	2	17	9	N	15					54
06	3480	X	1861	-0-	-1619	-0-	1855	2	6	9	N	5					59
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5664	2	7	9	N	6					65
08	5332	X	3058	-0-	-2274	-0-	3055	2	3	9	N	3					68
09	5160	X	3936	-0-	-1224	-0-	3925	2	11	9	N	10					78

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	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
04	23725	X	4852	-0-	-18873	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4100	-0-	-3216	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	695	-0-	-6385	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	3439	-0-	-3536	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	29	-0-	-4831	-0-	29	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	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
04	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23751	-0-	-181	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	20738	-0-	-1432	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	22884	-0-	-1761	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	23363	-0-	-1282	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	21914	-0-	-1936	-0-	21914	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	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
04	39990	X	32133	-0-	-7857	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	32771	-0-	-6227	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	30681	-0-	-6039	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
07	35867	X	31110	-0-	-4757	-0-	31110	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	30288	-0-	-4029	-0-	30288	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	25683	-0-	-6447	-0-	25683	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	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
04	23070	X	20876	-0-	-2194	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	20748	-0-	-2967	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20613	-0-	-1377	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	21484	-0-	-1022	-0-	21484	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	21300	-0-	-1206	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	20399	-0-	-481	-0-	20399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	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
04	29730	X	27049	-0-	-2681	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
05	30070	X	27193	-0-	-2877	-0-	27193	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	27050	-0-	-1330	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	27674	-0-	-288	-0-	27674	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	27301	-0-	-661	-0-	27301	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	26372	-0-	-688	-0-	26372	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

04	20880	X	19368	-0-	-1512	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	19113	-0-	-1781	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17344	-0-	-2876	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17825	-0-	-2294	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18044	-0-	-2075	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16960	-0-	-2420	-0-	16960	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

04	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
05	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
06	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17740	-0-	-2224	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	12224	-0-	-9042	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	11631	-0-	-8949	-0-	11631	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

04	57240	X	50307	-0-	-6933	-0-	50307	2			N	-0-					-0-
05	57257	X	51355	-0-	-5902	-0-	51355	2			N	-0-					-0-
06	53190	X	48563	-0-	-4627	-0-	48563	2			N	-0-					-0-
07	54653	X	48566	-0-	-6087	-0-	48566	2			N	-0-					-0-
08	53599	X	47747	-0-	-5852	-0-	47747	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	44525	-0-	-5785	-0-	44525	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

04	44940	X	32759	-0-	-12181	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
05	43679	X	29301	-0-	-14378	-0-	29301	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	25764	-0-	-13236	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	24659	-0-	-13626	-0-	24659	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	21214	-0-	-15118	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	7286	-0-	-25474	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

04	22830	X	18321	-0-	-4509	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	18622	-0-	-3481	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17164	-0-	-2816	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18222	-0-	-2424	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	17153	-0-	-3090	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	8823	-0-	-9507	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

04	28410	X	27806	-0-	-604	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
05	30380	X	27625	-0-	-2755	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	25545	-0-	-3855	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	29486	-0-	-894	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
08	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
*09	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	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
04	30330	X	27111	-0-	-3219	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	26183	-0-	-4259	-0-	26183	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	22755	-0-	-6315	-0-	22755	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	25956	-0-	-2316	-0-	25956	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	24787	-0-	-3485	-0-	24787	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	21346	-0-	-5774	-0-	21346	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

04	24600	X	23084	-0-	-1516	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22877	-0-	-2543	-0-	22877	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	20248	-0-	-4352	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20786	-0-	-4572	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	20806	-0-	-3808	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	18801	-0-	-4269	-0-	18801	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

04	7260	X	6879	-0-	-381	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	3043	-0-	-4127	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4643	-0-	-2766	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3373	-0-	-3974	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6182	-0-	-928	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

04	32490	X	29306	-0-	-3184	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	29418	-0-	-3442	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	28100	-0-	-3070	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28100	-0-	-3396	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	27388	-0-	-3426	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	26186	-0-	-3124	-0-	26186	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

04	19710	X	18329	-0-	-1381	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	15887	-0-	-4480	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	18665	-0-	-1045	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17781	-0-	-2462	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17299	-0-	-2603	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	12598	-0-	-6062	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

04	14B2 EXT		11542	-0-	11542	19635	11542	2			N	-0-					-0-
05	32730	X	13095	-0-	-19635	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	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
04	32280	X	25944	-0-	-6336	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	26122	-0-	-5715	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	24159	-0-	-5961	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	24626	-0-	-5196	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	22504	-0-	-6078	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	21381	-0-	-4569	-0-	21381	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

04	20040	X	15105	-0-	-4935	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	20163	-0-	-49	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
06	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	15534	-0-	-2911	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	12754	-0-	-7396	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18877	-0-	-623	-0-	18877	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

04	26280	X	23876	-0-	-2404	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	23854	-0-	-2992	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	21163	-0-	-4337	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21207	-0-	-4492	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	20803	-0-	-4307	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	19799	-0-	-4081	-0-	19799	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

04	29940	X	26701	-0-	-3239	-0-	26701	2			N	-0-					-0-
05	29884	X	26610	-0-	-3274	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	25200	-0-	-3480	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	26617	-0-	-3019	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	25202	-0-	-2853	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	24111	-0-	-2589	-0-	24111	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

04	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14378	2	19	9	N	17	104	1			42
05	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	15851	2	32	9	N	29					71
06	14490	X	11781	-0-	-2709	-0-	11769	2	12	9	N	11					82
07	14973	X	14026	-0-	-947	-0-	14004	2	22	9	N	20					102
08	15128	X	14803	-0-	-325	-0-	14781	2	22	9	N	20					122
09	14640	X	12921	-0-	-1719	-0-	12901	2	20	9	N	18					140

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

04	33420	X	29829	-0-	-3591	-0-	29829	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	31212	-0-	-2950	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	29200	-0-	-3080	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	29260	-0-	-3569	-0-	29260	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30360	-0-	-1198	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	29581	-0-	-629	-0-	29581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	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
04	14430	X	13044	-0-	-1386	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14185	-0-	-416	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13825	-0-	-5	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12997	-0-	-1294	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12530	-0-	-1668	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11049	-0-	-2781	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

04	26940	X	17914	-0-	-9026	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	21887	-0-	-4494	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	20828	-0-	-3112	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	21528	-0-	-2280	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	21326	-0-	-1521	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	20613	-0-	-567	-0-	20613	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

04	17160	X	16527	-0-	-633	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16787	-0-	-46	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	16487	-0-	-594	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16282	-0-	-799	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15435	-0-	-1095	-0-	15435	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

04	15060	X	14770	-0-	-290	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14191	-0-	-1371	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	12280	-0-	-3050	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	6265	-0-	-9576	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	9565	-0-	-6276	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	14071	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

04	33690	X	31065	-0-	-2625	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	22556	-0-	-12257	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
06	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	30273	-0-	-4323	-0-	30273	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	30471	-0-	-2389	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	28990	-0-	-4700	-0-	28990	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	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
04	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
05	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	24073	-0-	-407	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	24620	-0-	-1327	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23449	-0-	-2498	-0-	23449	2			N	-0-					-0-
09	25110	X	22774	-0-	-2336	-0-	22774	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

04	37200	X	29609	-0-	-7591	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	28570	-0-	-6956	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	25136	-0-	-9244	-0-	25136	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	27910	-0-	-5136	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	25937	-0-	-6210	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	22891	-0-	-6719	-0-	22891	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

04	24030	X	22538	-0-	-1492	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	22526	-0-	-1840	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20639	-0-	-2461	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	20939	-0-	-2373	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20479	-0-	-2802	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19172	-0-	-3358	-0-	19172	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

04	24180	X	19882	-0-	-4298	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	19126	-0-	-3907	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	18424	-0-	-1886	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19885	-0-	-1102	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18310	-0-	-2677	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	17088	-0-	-2802	-0-	17088	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

04	13920	X	12949	-0-	-971	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13333	-0-	-679	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
06	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12409	-0-	-983	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12349	-0-	-1181	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	972	-0-	-2531	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	32	-0-	-7873	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	1569	-0-	-6336	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

04	4830	X	3654	-0-	-1176	-0-	3648	2	6	9	N	5	37	1			51
05	4991	X	1595	-0-	-3396	-0-	1594	2	1	9	N	1					52
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5204	2	8	9	N	7					59
07	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	4132	2	4	9	N	4					63
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5732	2	3	9	N	3					66
09	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5081	2	12	9	N	11					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

04	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15194	-0-	-1484	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	13486	-0-	-3974	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	12905	-0-	-5137	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	13587	-0-	-4455	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	13862	-0-	-3418	-0-	13862	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

04	18270	X	16051	-0-	-2219	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15221	-0-	-2542	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	13524	-0-	-3666	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13996	-0-	-3457	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14402	-0-	-2741	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	14545	-0-	-1505	-0-	14545	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

04	20520	X	16324	-0-	-4196	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18673	-0-	-1725	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	17572	-0-	-2168	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	17995	-0-	-2403	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17697	-0-	-965	-0-	17697	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16681	-0-	-1379	-0-	16681	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

04	20250	X	17250	-0-	-3000	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	16813	-0-	-4112	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	15689	-0-	-4051	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16149	-0-	-3536	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	15515	-0-	-2310	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
*09	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

04	23220	X	20856	-0-	-2364	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20936	-0-	-2190	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19840	-0-	-2540	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	21008	-0-	-2087	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	19973	-0-	-1851	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19613	-0-	-1237	-0-	19613	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	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
04	12150	X	11124	-0-	-1026	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11023	-0-	-757	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10102	-0-	-1448	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10404	-0-	-1531	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10054	-0-	-1881	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9778	-0-	-1352	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	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
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7389	-0-	-3531	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	5449	-0-	-7075	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	1662	-0-	-10862	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	1895	-0-	-10225	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	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
04	19230	X	16507	-0-	-2723	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	17552	-0-	-831	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	16710	-0-	-60	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15774	-0-	-1555	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16920	-0-	-626	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15988	-0-	-992	-0-	15988	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	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
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	X	4449	-0-	-8385	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	2230	-0-	-6470	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3459	-0-	-2555	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3217	-0-	-1247	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	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
04	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					N	-0-					-0-
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
06	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	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
04	30120	X	6800	-0-	-23320	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	18489	-0-	-9597	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	11201	-0-	-5749	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
08	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	9958	-0-	-7922	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	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
04	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17250	-0-	-1939	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16517	-0-	-2173	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	18513	-0-	-3714	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19368	-0-	-2859	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19653	-0-	-1857	-0-	19653	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	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
04	12360	X	11503	-0-	-857	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11860	-0-	-137	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11950	-0-	-729	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10604	-0-	-1666	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	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
04	14010	X	12273	-0-	-1737	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12489	-0-	-1523	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10966	-0-	-2354	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11319	-0-	-2259	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11303	-0-	-1903	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10395	-0-	-1875	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	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
04	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	26059	-0-	-1066	-0-	26059	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	23660	-0-	-2590	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	25142	-0-	-1983	-0-	25142	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	24520	-0-	-2450	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	23515	-0-	-2585	-0-	23515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	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
04	24600	X	22733	-0-	-1867	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	22354	-0-	-3066	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	20635	-0-	-3365	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20586	-0-	-3842	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	19090	-0-	-5338	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	16830	-0-	-5910	-0-	16830	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	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
04	24150	X	17838	-0-	-6312	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21462	-0-	-1850	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	20077	-0-	-2483	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	20172	-0-	-1156	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	19653	-0-	-1799	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18217	-0-	-2543	-0-	18217	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	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
04	19770	X	18171	-0-	-1599	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	15711	-0-	-3478	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	18112	-0-	-308	-0-	18112	2			N	-0-					-0-
07	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17503	-0-	-1283	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15191	-0-	-2989	-0-	15191	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	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
04	40470	X	30867	-0-	-9603	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	32223	-0-	-7209	-0-	32223	2			N	-0-					-0-
06	35490	X	30371	-0-	-5119	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29943	-0-	-6420	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	28811	-0-	-5382	-0-	28811	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	27091	-0-	-4079	-0-	27091	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	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
04	32070	X	27364	-0-	-4706	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
05	32147	X	27305	-0-	-4842	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
06	30420	X	24948	-0-	-5472	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	24449	-0-	-6086	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	23013	-0-	-6623	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21102	-0-	-6258	-0-	21102	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	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
04	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	20865	2			N	-0-					-0-
05	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18018	-0-	-522	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	18915	-0-	-243	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	19106	-0-	-52	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
*09	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	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
04	20700	X	4075	-0-	-16625	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	7186	-0-	-12003	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	10483	-0-	-8087	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12767	-0-	-1183	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
*09	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	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
04	18120	X	15929	-0-	-2191	-0-	15928	2	1	9	N	1					18
05	18631	X	16778	-0-	-1853	-0-	16778	2			N	-0-					18
06	18030	X	15266	-0-	-2764	-0-	15266	2			N	-0-					18
07	18631	X	11961	-0-	-6670	-0-	11960	2	1	9	N	1					19
08	18321	X	7632	-0-	-10689	-0-	7632	2			N	-0-					19
09	16230	X	11884	-0-	-4346	-0-	11884	2			N	-0-					19

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	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
04	15840	X	14396	-0-	-1444	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	10841	-0-	-5527	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11246	-0-	-4564	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	9588	-0-	-6191	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	12447	-0-	-2433	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12200	-0-	-2200	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	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
04	32880	X	27647	-0-	-5233	-0-	27647	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	28053	-0-	-4931	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	25063	-0-	-5807	-0-	25063	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	26473	-0-	-4806	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	24962	-0-	-5201	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	23703	-0-	-3957	-0-	23703	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	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
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2771	2	18	9	Y	16					45
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2394	2	15	9	Y	14	38	1			21
06	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2426	2	19	9	Y	17					38
07	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	2397	2	18	9	Y	16					54
08	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	2385	2	10	9	Y	9	37	1			26
09	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2200	2	8	9	Y	7					33

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	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
04	23670	X	20799	-0-	-2871	-0-	20798	2	1	9	N	1					21
05	24459	X	20068	-0-	-4391	-0-	20067	2	1	9	N	1					22
06	23670	X	20679	-0-	-2991	-0-	20679	2			N	-0-					22
07	22444	X	21631	-0-	-813	-0-	21631	2			N	-0-					22
08	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2			N	-0-					22
*09	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2			N	-0-					22

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	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
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	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
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	13387	-0-	-5554	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	11409	-0-	-6921	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	11905	-0-	-7036	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	11117	-0-	-6181	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	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
04	15570	X	9446	-0-	-6124	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11009	-0-	-2821	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12016	-0-	-2027	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11402	-0-	-1773	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11619	-0-	-261	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	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
04	32520	X	28380	-0-	-4140	-0-	28380	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	27896	-0-	-4995	-0-	27896	2			N	-0-					-0-
06	30690	X	26420	-0-	-4270	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	26682	-0-	-5000	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	25717	-0-	-4446	-0-	25717	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23516	-0-	-4864	-0-	23516	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	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
04	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15517	-0-	-1223	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14893	-0-	-1277	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14958	-0-	-1410	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15268	-0-	-1100	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14053	-0-	-1397	-0-	14053	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	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
04	26040	X	20795	-0-	-5245	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	20245	-0-	-6663	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	19173	-0-	-4737	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	17616	-0-	-5882	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	14614	-0-	-7706	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	16081	-0-	-4709	-0-	16081	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	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
04	39360	X	34003	-0-	-5357	-0-	34003	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	33596	-0-	-5836	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	31872	-0-	-5388	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
07	37696	X	32415	-0-	-5281	-0-	32415	2			N	-0-					-0-
08	36177	X	32079	-0-	-4098	-0-	32079	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	30783	-0-	-3207	-0-	30783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	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
04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	15377	-0-	-4959	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18671	-0-	-1009	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
07	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	19648	-0-	-285	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
*09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21223	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	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
04	11670	X	10321	-0-	-1349	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10438	-0-	-1218	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9554	-0-	-1636	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9651	-0-	-1602	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9602	-0-	-1527	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9072	-0-	-1248	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	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
04	20160	X	18428	-0-	-1732	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	17452	-0-	-2288	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18843	-0-	-191	-0-	18843	2			N	-0-					-0-
08	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	17900	-0-	-520	-0-	17900	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	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
04	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20944	-0-	-322	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	20940	-0-	-510	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	21350	-0-	-1218	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20793	-0-	-1775	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	19601	-0-	-2239	-0-	19601	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	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
04	22980	X	20808	-0-	-2172	-0-	20808	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	20475	-0-	-2403	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	17422	-0-	-4718	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	19941	-0-	-2937	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19615	-0-	-2860	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	18636	-0-	-2184	-0-	18636	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	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
04	17880	X	16180	-0-	-1700	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17806	-0-	-670	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16478	-0-	-1402	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16067	-0-	-2409	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	16322	-0-	-1782	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	14953	-0-	-2267	-0-	14953	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	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
04	35910	X	27879	-0-	-8031	-0-	27879	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	26631	-0-	-8182	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	25131	-0-	-5949	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	24810	-0-	-4950	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	23500	-0-	-5299	-0-	23500	2			N	-0-					-0-
09	27870	X	21509	-0-	-6361	-0-	21509	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	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
04	19650	X	9657	-0-	-9993	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
06	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	30706	2			N	-0-					-0-
07	31616	X	31616	-0-	-0-	-0-	31616	2			N	-0-					-0-
08	30836	X	30836	-0-	-0-	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
*09	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	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
04	30780	X	26164	-0-	-4616	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	26510	-0-	-3250	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	23564	-0-	-4906	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	25077	-0-	-1955	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	23908	-0-	-3124	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	21476	-0-	-4684	-0-	21476	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	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
04	26760	X	25025	-0-	-1735	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	25269	-0-	-2042	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	24074	-0-	-1816	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	23949	-0-	-2773	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	23358	-0-	-2961	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	22462	-0-	-2558	-0-	22462	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	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
04	21270	X	19375	-0-	-1895	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19610	-0-	-1935	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18277	-0-	-2183	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	13370	-0-	-7772	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	18948	-0-	-1915	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17084	-0-	-2296	-0-	17084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	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
04	20280	X	16900	-0-	-3380	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17578	-0-	-3378	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16015	-0-	-4235	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	16256	-0-	-3398	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16040	-0-	-1692	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13937	-0-	-3073	-0-	13937	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

04	15930	X	13875	-0-	-2055	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14568	-0-	-1738	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13191	-0-	-2589	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12445	-0-	-3861	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12429	-0-	-2792	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12118	-0-	-1982	-0-	12118	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

04	42450	X	35427	-0-	-7023	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	36419	-0-	-7446	-0-	36419	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	16831	-0-	-23519	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
07	39773	X	24384	-0-	-15389	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	24935	-0-	-13164	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
09	35430	X	23609	-0-	-11821	-0-	23609	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

04	29520	X	26808	-0-	-2712	-0-	26808	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	27625	-0-	-2042	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	26694	-0-	-1206	-0-	26694	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	26068	-0-	-2545	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	25132	-0-	-2892	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	24504	-0-	-2316	-0-	24504	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

04	19560	X	13760	-0-	-5800	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	11939	-0-	-8273	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14121	-0-	-2769	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14888	-0-	-1201	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13598	-0-	-532	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					N	-0-					-0-
05	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					-0-
06	23640	X	-0-	-0-	-23640	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

04	15480	X	14476	-0-	-1004	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13686	-0-	-2248	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13172	-0-	-2248	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13019	-0-	-2667	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11596	-0-	-2894	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

04	8460	X	6500	-0-	-1960	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6634	-0-	-2108	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6167	-0-	-1783	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5456	-0-	-2759	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6658	-0-	-1154	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
*09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

04	25680	X	21847	-0-	-3833	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	23571	-0-	-2872	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	18851	-0-	-5659	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
07	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	22657	-0-	-903	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	21091	-0-	-1709	-0-	21091	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

04	33420	X	27050	-0-	-6370	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	21875	-0-	-9528	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	22726	-0-	-5954	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	23822	-0-	-5814	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	22579	-0-	-5383	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
09	27060	X	20811	-0-	-6249	-0-	20811	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

04	36300	X	33361	-0-	-2939	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	33555	-0-	-3087	-0-	33555	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	31956	-0-	-2874	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
07	35743	X	32924	-0-	-2819	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	32434	-0-	-2689	-0-	32434	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	31018	-0-	-2342	-0-	31018	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	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
04	27780	X	23107	-0-	-4673	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	25840	-0-	-2215	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	24394	-0-	-2486	-0-	24394	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	25479	-0-	-1522	-0-	25479	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	25414	-0-	-1060	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	24457	-0-	-563	-0-	24457	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	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
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5888	-0-	-33	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	1	-0-	-6809	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	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
04	8220	X	7537	-0-	-683	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7627	-0-	-1828	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5837	-0-	-3313	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	5200	-0-	-4255	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5286	-0-	-3828	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4252	-0-	-3278	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	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
04	32550	X	27415	-0-	-5135	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	30188	-0-	-2796	-0-	30188	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	28829	-0-	-2311	-0-	28829	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	29780	-0-	-1747	-0-	29780	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	28909	-0-	-2091	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
09	29220	X	27529	-0-	-1691	-0-	27529	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	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
04	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
05	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
06	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
07	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
08	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
*09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	15417	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	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
04	17880	X	16693	-0-	-1187	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	15198	-0-	-3912	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17385	-0-	-2362	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	16816	-0-	-2187	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	15596	-0-	-2794	-0-	15596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

04	6750	X	1015	-0-	-5735	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6567	-0-	-1183	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6373	-0-	-1127	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

04	10230	X	1004	-0-	-9226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	210	-0-	-7385	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
*09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

04	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14345	-0-	-845	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14203	-0-	-497	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14448	-0-	-649	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13333	-0-	-857	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

04	87600	X	73150	-0-	-14450	-0-	73150	2			N	-0-					-0-
05	89776	X	72959	-0-	-16817	-0-	72959	2			N	-0-					-0-
06	82710	X	69788	-0-	-12922	-0-	69788	2			N	-0-					-0-
07	81499	X	70337	-0-	-11162	-0-	70337	2			N	-0-					-0-
08	79112	X	68497	-0-	-10615	-0-	68497	2			N	-0-					-0-
09	73140	X	64058	-0-	-9082	-0-	64058	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

04	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	724	-0-	-1942	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1004	-0-	-1906	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1652	-0-	-1355	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2154	-0-	-853	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	209	-0-	-1891	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

04	21720	X	17752	-0-	-3968	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	18807	-0-	-2335	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16048	-0-	-3542	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	15842	-0-	-3688	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18894	-0-	-481	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
*09	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	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
04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8503	-0-	-22	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	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
04	41040	X	35019	-0-	-6021	-0-	35019	2			N	-0-					-0-
05	41757	X	34335	-0-	-7422	-0-	34335	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	32755	-0-	-5885	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	33072	-0-	-5585	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	32292	-0-	-4815	-0-	32292	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	30899	-0-	-4111	-0-	30899	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	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
04	21300	X	9617	-0-	-11683	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	8959	-0-	-13051	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	8045	-0-	-13255	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9062	-0-	-2873	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8805	-0-	-1146	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8613	-0-	-1017	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	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
04	58980	X	50786	-0-	-8194	-0-	50786	2			N	-0-					-0-
05	60667	X	50863	-0-	-9804	-0-	50863	2			N	-0-					-0-
06	55260	X	47747	-0-	-7513	-0-	47747	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	47420	-0-	-6396	-0-	47420	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	47797	-0-	-6019	-0-	47797	2			N	-0-					-0-
09	50790	X	45288	-0-	-5502	-0-	45288	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	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
04	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
05	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	25351	2			N	-0-					-0-
06	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	2			N	-0-					-0-
07	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	23302	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	22045	-0-	-461	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	20278	-0-	-1502	-0-	20278	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	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
04	32250	X	28711	-0-	-3539	-0-	28711	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29008	-0-	-4317	-0-	29008	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	27472	-0-	-3728	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28061	-0-	-3435	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	28727	-0-	-2769	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	25077	-0-	-3633	-0-	25077	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	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
04	27480	X	24705	-0-	-2775	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	23632	-0-	-4671	-0-	23632	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	22762	-0-	-3158	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	21717	-0-	-4509	-0-	21717	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	22120	-0-	-4106	-0-	22120	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	21625	-0-	-3095	-0-	21625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	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
04	12780	X	10554	-0-	-2226	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10708	-0-	-142	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9674	-0-	-406	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9944	-0-	-968	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10113	-0-	-799	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9407	-0-	-1153	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	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
04	24540	X	18491	-0-	-6049	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19977	-0-	-3614	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20961	-0-	-1869	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
07	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	20654	-0-	-116	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
*09	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	34079	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	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
04	52470	X	48462	-0-	-4008	-0-	48462	2			N	-0-					-0-
05	53754	X	49016	-0-	-4738	-0-	49016	2			N	-0-					-0-
06	51150	X	46550	-0-	-4600	-0-	46550	2			N	-0-					-0-
07	52235	X	46316	-0-	-5919	-0-	46316	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	45333	-0-	-5631	-0-	45333	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	43239	-0-	-5211	-0-	43239	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	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
04	22380	X	18043	-0-	-4337	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	19137	-0-	-2594	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18378	-0-	-2652	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18778	-0-	-2643	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	18185	-0-	-2678	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16766	-0-	-1744	-0-	16766	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	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
04	50550	X	45506	-0-	-5044	-0-	45506	2			N	-0-					-0-
05	49631	X	45702	-0-	-3929	-0-	45702	2			N	-0-					-0-
06	49290	X	43759	-0-	-5531	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	43677	-0-	-7256	-0-	43677	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	42515	-0-	-8418	-0-	42515	2			N	-0-					-0-
09	45510	X	40403	-0-	-5107	-0-	40403	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	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
04	39960	X	34357	-0-	-5603	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
05	40362	X	35343	-0-	-5019	-0-	35343	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	33859	-0-	-3521	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	34806	-0-	-3820	-0-	34806	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	33858	-0-	-4520	-0-	33858	2			N	-0-					-0-
09	34350	X	30199	-0-	-4151	-0-	30199	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	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
04	48450	X	43887	-0-	-4563	-0-	43887	2			N	-0-					-0-
05	49228	X	44355	-0-	-4873	-0-	44355	2			N	-0-					-0-
06	46560	X	42612	-0-	-3948	-0-	42612	2			N	-0-					-0-
07	47368	X	43647	-0-	-3721	-0-	43647	2			N	-0-					-0-
08	47120	X	43200	-0-	-3920	-0-	43200	2			N	-0-					-0-
09	43890	X	41077	-0-	-2813	-0-	41077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	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
04	41070	X	33512	-0-	-7558	-0-	33512	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	31270	-0-	-9061	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
06	37080	X	28970	-0-	-8110	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	29002	-0-	-7547	-0-	29002	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	27855	-0-	-7113	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	25726	-0-	-7784	-0-	25726	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

04	49110	X	43624	-0-	-5486	-0-	43624	2			N	-0-					-0-
05	49941	X	43715	-0-	-6226	-0-	43715	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	40489	-0-	-6821	-0-	40489	2			N	-0-					-0-
07	45074	X	41506	-0-	-3568	-0-	41506	2			N	-0-					-0-
08	45074	X	43616	-0-	-1458	-0-	43616	2			N	-0-					-0-
09	43620	X	42253	-0-	-1367	-0-	42253	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

04	46440	X	41111	-0-	-5329	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	41198	-0-	-4868	-0-	41198	2			N	-0-					-0-
06	43560	X	39746	-0-	-3814	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
07	44051	X	40239	-0-	-3812	-0-	40239	2			N	-0-					-0-
08	42842	X	39357	-0-	-3485	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	37439	-0-	-3661	-0-	37439	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

04	28170	X	25403	-0-	-2767	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	25640	-0-	-2818	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	24022	-0-	-3128	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	25118	-0-	-2410	-0-	25118	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	24502	-0-	-2561	-0-	24502	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	23374	-0-	-2036	-0-	23374	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

04	51420	X	40800	-0-	-10620	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	40639	-0-	-10511	-0-	40639	2			N	-0-					-0-
06	46770	X	37119	-0-	-9651	-0-	37119	2			N	-0-					-0-
07	46531	X	36850	-0-	-9681	-0-	36850	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	35303	-0-	-9523	-0-	35303	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	33222	-0-	-7578	-0-	33222	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

04	46830	X	43057	-0-	-3773	-0-	43057	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	43472	-0-	-4020	-0-	43472	2			N	-0-					-0-
06	44400	X	41536	-0-	-2864	-0-	41536	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	42934	-0-	-2016	-0-	42934	2			N	-0-					-0-
08	44485	X	42221	-0-	-2264	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
09	43050	X	40106	-0-	-2944	-0-	40106	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

04	53640	X	46258	-0-	-7382	-0-	46258	2			N	-0-					-0-
05	53599	X	48403	-0-	-5196	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	43493	-0-	-6997	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
07	50623	X	46030	-0-	-4593	-0-	46030	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	45839	-0-	-3947	-0-	45839	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	43683	-0-	-3147	-0-	43683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	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
04	29130	X	25609	-0-	-3521	-0-	25609	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	26359	-0-	-3277	-0-	26359	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	25450	-0-	-2540	-0-	25450	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	25878	-0-	-2549	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	25415	-0-	-2423	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	24403	-0-	-1217	-0-	24403	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	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
04	51150	X	48194	-0-	-2956	-0-	48194	2			N	-0-					-0-
05	52266	X	48508	-0-	-3758	-0-	48508	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	45443	-0-	-4027	-0-	45443	2			N	-0-					-0-
07	51119	X	46788	-0-	-4331	-0-	46788	2			N	-0-					-0-
08	51119	X	45964	-0-	-5155	-0-	45964	2			N	-0-					-0-
09	48180	X	42293	-0-	-5887	-0-	42293	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	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
04	32370	X	28983	-0-	-3387	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
05	33449	X	28673	-0-	-4776	-0-	28673	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	26642	-0-	-4918	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	26877	-0-	-4526	-0-	26877	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	26805	-0-	-4598	-0-	26805	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	20263	-0-	-8717	-0-	20263	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	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
04	19110	X	17519	-0-	-1591	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	16433	-0-	-7065	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	10857	-0-	-11883	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	10001	-0-	-13497	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	9237	-0-	-12959	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	9348	-0-	-8172	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	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
04	31470	X	27018	-0-	-4452	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	27530	-0-	-4741	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
06	30480	X	26214	-0-	-4266	-0-	26214	2			N	-0-					-0-
07	30101	X	26191	-0-	-3910	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26363	-0-	-2932	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	22583	-0-	-4447	-0-	22583	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	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
04	43050	X	37297	-0-	-5753	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	37743	-0-	-5998	-0-	37743	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	35759	-0-	-4471	-0-	35759	2			N	-0-					-0-
07	41106	X	36726	-0-	-4380	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
08	41106	X	36350	-0-	-4756	-0-	36350	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	28001	-0-	-9289	-0-	28001	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	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
04	39210	X	35747	-0-	-3463	-0-	35747	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	36255	-0-	-3084	-0-	36255	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	35007	-0-	-2823	-0-	35007	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	35627	-0-	-2875	-0-	35627	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	34616	-0-	-2956	-0-	34616	2			N	-0-					-0-
09	35760	X	32256	-0-	-3504	-0-	32256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	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
04	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2695	-0-	-1180	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1644	-0-	-2106	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1937	-0-	-1033	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	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
04	4620	X	3871	-0-	-749	-0-	3843	2	28	9	Y	25					76
05	4774	X	2062	-0-	-2712	-0-	2037	2	25	9	Y	23	61	1			38
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3241	2	30	9	Y	27					65
07	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2769	2	29	9	Y	26					91
08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2685	2	17	9	Y	15	60	1			46
09	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2408	2	12	9	Y	11					57

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	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
04	5610	X	4474	-0-	-1136	-0-	4431	2	43	9	Y	39					107
05	5797	X	2990	-0-	-2807	-0-	2950	2	40	9	Y	36	94	1			49
06	2880	X	826	-0-	-2054	-0-	780	2	46	9	Y	42					91
07	4619	X	2580	-0-	-2039	-0-	2537	2	43	9	Y	39					130
08	4619	X	2709	-0-	-1910	-0-	2684	2	25	9	Y	23	92	1			61
09	4470	X	1854	-0-	-2616	-0-	1834	2	20	9	Y	18					79

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	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
04	40290	X	35222	-0-	-5068	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	33632	-0-	-7071	-0-	33632	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	31952	-0-	-5638	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	31604	-0-	-5565	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	31124	-0-	-5704	-0-	31124	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	29940	-0-	-5280	-0-	29940	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	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
04	28800	X	27956	-0-	-844	-0-	27956	2			Y	-0-					-0-
05	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	27283	2			Y	-0-					-0-
06	27630	X	25887	-0-	-1743	-0-	25887	2			Y	-0-					-0-
07	28892	X	25530	-0-	-3362	-0-	25530	2			Y	-0-					-0-
08	28892	X	24617	-0-	-4275	-0-	24617	2			Y	-0-					-0-
09	27960	X	23520	-0-	-4440	-0-	23520	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	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
04	24750	X	24166	-0-	-584	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
05	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	25791	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	24506	-0-	-244	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	24236	-0-	-750	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23635	-0-	-2157	-0-	23635	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	22350	-0-	-2610	-0-	22350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	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
04	34470	X	31023	-0-	-3447	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	30802	-0-	-4817	-0-	30802	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	30096	-0-	-3084	-0-	30096	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	31481	-0-	-1689	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	31414	-0-	-1415	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	29856	-0-	-1164	-0-	29856	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	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
04	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25279	2	2	9	Y	2					6
05	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	27301	2	2	9	Y	2					8
06	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			Y	-0-					8
07	28636	X	28636	-0-	-0-	-0-	28636	2			Y	-0-					8
08	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			Y	-0-					8
09	28470	X	26561	-0-	-1909	-0-	26561	2			Y	-0-					8

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	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
04	44610	X	41699	-0-	-2911	-0-	41692	2	7	9	Y	6					17
05	46097	X	41058	-0-	-5039	-0-	41051	2	7	9	Y	6					23
06	46860	X	35731	-0-	-11129	-0-	35731	2			Y	-0-					23
07	47523	X	36313	-0-	-11210	-0-	36313	2			Y	-0-					23
08	43958	X	35634	-0-	-8324	-0-	35634	2			Y	-0-					23
09	41700	X	34130	-0-	-7570	-0-	34130	2			Y	-0-					23

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	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
04	69480	X	58293	-0-	-11187	-0-	58293	2			N	-0-					-0-
05	70122	X	61823	-0-	-8299	-0-	61823	2			N	-0-					-0-
06	66270	X	58699	-0-	-7571	-0-	58699	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	58567	-0-	-7587	-0-	58567	2			N	-0-					-0-
08	64635	X	56758	-0-	-7877	-0-	56758	2			N	-0-					-0-
09	59820	X	53413	-0-	-6407	-0-	53413	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	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
04	38100	X	32662	-0-	-5438	-0-	32662	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	31724	-0-	-6592	-0-	31724	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	30462	-0-	-4638	-0-	30462	2			N	-0-					-0-
07	35247	X	30390	-0-	-4857	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	29415	-0-	-5305	-0-	29415	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	28895	-0-	-3775	-0-	28895	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	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
04	37110	X	33684	-0-	-3426	-0-	33684	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	33670	-0-	-4553	-0-	33670	2			N	-0-					-0-
06	36360	X	31888	-0-	-4472	-0-	31888	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	32589	-0-	-3712	-0-	32589	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	32220	-0-	-3523	-0-	32220	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	28813	-0-	-4877	-0-	28813	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	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
04	22620	X	19721	-0-	-2899	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	9420	-0-	-13737	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	15472	-0-	-6158	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19654	-0-	-1271	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19508	-0-	-1045	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	19462	-0-	-248	-0-	19462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	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
04	32070	X	27308	-0-	-4762	-0-	27308	2			N	-0-					-0-
05	32705	X	31025	-0-	-1680	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	26282	-0-	-4618	-0-	26282	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	25943	-0-	-4499	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	25418	-0-	-5613	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	19056	-0-	-10974	-0-	19056	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	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
04	101670	X	79838	-0-	-21832	-0-	79838	2			N	-0-					-0-
05	100161	X	78139	-0-	-22022	-0-	78139	2			N	-0-					-0-
06	91140	X	72976	-0-	-18164	-0-	72976	2			N	-0-					-0-
07	88691	X	72788	-0-	-15903	-0-	72788	2			N	-0-					-0-
08	84599	X	69706	-0-	-14893	-0-	69706	2			N	-0-					-0-
09	79830	X	65570	-0-	-14260	-0-	65570	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	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
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
05	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21870	-0-	-1620	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21585	-0-	-2688	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	19735	-0-	-4538	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	21439	-0-	-1631	-0-	21439	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	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
04	30690	X	24027	-0-	-6663	-0-	24027	2			N	-0-					-0-
05	30473	X	22689	-0-	-7784	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	22049	-0-	-5491	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	22480	-0-	-4769	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	22029	-0-	-3670	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21946	-0-	-2084	-0-	21946	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

M O	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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	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
04	23790	X	21803	-0-	-1987	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22604	-0-	-1979	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	20795	-0-	-2425	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	18143	-0-	-4983	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	16483	-0-	-6550	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	17882	-0-	-3988	-0-	17882	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

04	24630	X	21332	-0-	-3298	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21863	-0-	-1821	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	21078	-0-	-1842	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	21683	-0-	-854	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	21953	-0-	-491	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19944	-0-	-1386	-0-	19944	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

04	23100	X	20560	-0-	-2540	-0-	20560	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	20685	-0-	-3185	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	19839	-0-	-3261	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	19953	-0-	-2243	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19490	-0-	-2365	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17978	-0-	-2572	-0-	17978	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

04	34770	X	28876	-0-	-5894	-0-	28876	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	27723	-0-	-7617	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	26553	-0-	-5427	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	26556	-0-	-5312	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	25640	-0-	-5329	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	24497	-0-	-4393	-0-	24497	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

04	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	21077	2			Y	-0-					-0-
05	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	2			Y	-0-					-0-
06	22770	X	18046	-0-	-4724	-0-	18046	2			Y	-0-					-0-
07	23529	X	19582	-0-	-3947	-0-	19582	2			Y	-0-					-0-
08	23529	X	18857	-0-	-4672	-0-	18857	2			Y	-0-					-0-
09	21090	X	16664	-0-	-4426	-0-	16664	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

04	23340	X	20325	-0-	-3015	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	18805	-0-	-5034	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	17101	-0-	-5849	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	18090	-0-	-4850	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	17271	-0-	-5142	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	15242	-0-	-5098	-0-	15242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	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
04	20790	X	16941	-0-	-3849	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16018	-0-	-5465	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	15764	-0-	-4096	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16887	-0-	-2798	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	16237	-0-	-2766	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15422	-0-	-1528	-0-	15422	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	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
04	22800	X	17292	-0-	-5508	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	19249	-0-	-3350	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20689	-0-	-11	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
07	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	20333	-0-	-623	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18619	-0-	-2081	-0-	18619	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	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
04	29130	X	24982	-0-	-4148	-0-	24982	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	23382	-0-	-5882	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	23031	-0-	-4479	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	24588	-0-	-3188	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	23491	-0-	-3789	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22509	-0-	-2481	-0-	22509	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	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
04	23790	X	21700	-0-	-2090	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	20592	-0-	-3154	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19658	-0-	-2092	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	20591	-0-	-1822	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19417	-0-	-2996	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18099	-0-	-3591	-0-	18099	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	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
04	55080	X	47641	-0-	-7439	-0-	47641	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	47662	-0-	-6278	-0-	47662	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	44709	-0-	-6861	-0-	44709	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	44882	-0-	-7260	-0-	44882	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	43804	-0-	-5703	-0-	43804	2			N	-0-					-0-
09	47640	X	41159	-0-	-6481	-0-	41159	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	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
04	35880	X	29018	-0-	-6862	-0-	29018	2			Y	-0-					-0-
05	35464	X	29285	-0-	-6179	-0-	29285	2			Y	-0-					-0-
06	32580	X	27507	-0-	-5073	-0-	27507	2			Y	-0-					-0-
07	33139	X	25806	-0-	-7333	-0-	25806	2			Y	-0-					-0-
08	31837	X	23525	-0-	-8312	-0-	23525	2			Y	-0-					-0-
09	29010	X	24714	-0-	-4296	-0-	24714	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	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
04	32010	X	24267	-0-	-7743	-0-	24261	2	6	9	Y	5					14
05	32302	X	21247	-0-	-11055	-0-	21241	2	6	9	Y	5					19
06	29460	X	17667	-0-	-11793	-0-	17667	2			Y	-0-					19
07	29450	X	21821	-0-	-7629	-0-	21821	2			Y	-0-					19
08	26877	X	24562	-0-	-2315	-0-	24562	2			Y	-0-					19
09	24270	X	18569	-0-	-5701	-0-	18569	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	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
04	47610	X	40599	-0-	-7011	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
05	47771	X	41718	-0-	-6053	-0-	41718	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	39163	-0-	-5267	-0-	39163	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	39392	-0-	-6054	-0-	39392	2			N	-0-					-0-
08	44020	X	37568	-0-	-6452	-0-	37568	2			N	-0-					-0-
09	40590	X	34260	-0-	-6330	-0-	34260	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	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
04	35220	X	27003	-0-	-8217	-0-	27003	2			Y	-0-					-0-
05	34813	X	27172	-0-	-7641	-0-	27172	2			Y	-0-					-0-
06	30450	X	19624	-0-	-10826	-0-	19624	2			Y	-0-					-0-
07	30783	X	24965	-0-	-5818	-0-	24965	2			Y	-0-					-0-
08	27900	X	23872	-0-	-4028	-0-	23872	2			Y	-0-					-0-
09	27000	X	21514	-0-	-5486	-0-	21514	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	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
04	50130	X	38879	-0-	-11251	-0-	38876	2	3	9	Y	3					9
05	48639	X	37766	-0-	-10873	-0-	37763	2	3	9	Y	3					12
06	44790	X	33861	-0-	-10929	-0-	33861	2			Y	-0-					12
07	43214	X	35368	-0-	-7846	-0-	35368	2			Y	-0-					12
08	40517	X	34129	-0-	-6388	-0-	34129	2			Y	-0-					12
09	38880	X	32865	-0-	-6015	-0-	32865	2			Y	-0-					12

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	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
04	55920	X	48589	-0-	-7331	-0-	48589	2			N	-0-					-0-
05	56606	X	48408	-0-	-8198	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
06	51450	X	45338	-0-	-6112	-0-	45338	2			N	-0-					-0-
07	53165	X	44543	-0-	-8622	-0-	44543	2			N	-0-					-0-
08	51212	X	44593	-0-	-6619	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
09	48600	X	41875	-0-	-6725	-0-	41875	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	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
04	43770	X	31285	-0-	-12485	-0-	31276	2	9	9	Y	8					22
05	42470	X	30756	-0-	-11714	-0-	30746	2	10	9	Y	9					31
06	37350	X	28527	-0-	-8823	-0-	28527	2			Y	-0-					31
07	35991	X	28859	-0-	-7132	-0-	28859	2			Y	-0-					31
08	33883	X	28737	-0-	-5146	-0-	28737	2			Y	-0-					31
09	31290	X	27704	-0-	-3586	-0-	27704	2			Y	-0-					31

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	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
04	32850	X	26224	-0-	-6626	-0-	26224	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	25395	-0-	-8550	-0-	25395	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	23553	-0-	-7017	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	22969	-0-	-6915	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	22408	-0-	-6267	-0-	22408	2			N	-0-					-0-
09	26220	X	20722	-0-	-5498	-0-	20722	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	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
04	57390	X	51213	-0-	-6177	-0-	51213	2			N	-0-					-0-
05	57443	X	51634	-0-	-5809	-0-	51634	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	48209	-0-	-5701	-0-	48209	2			N	-0-					-0-
07	54033	X	49187	-0-	-4846	-0-	49187	2			N	-0-					-0-
08	53134	X	48335	-0-	-4799	-0-	48335	2			N	-0-					-0-
09	51210	X	45769	-0-	-5441	-0-	45769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	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
04	10740	X	9531	-0-	-1209	-0-	9528	2	3	9	Y	3					9
05	11098	X	9639	-0-	-1459	-0-	9636	2	3	9	Y	3					12
06	9900	X	9099	-0-	-801	-0-	9099	2			Y	-0-					12
07	10199	X	8310	-0-	-1889	-0-	8310	2			Y	-0-					12
08	10199	X	8176	-0-	-2023	-0-	8176	2			Y	-0-					12
09	9540	X	7853	-0-	-1687	-0-	7853	2			Y	-0-					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

04	24270	X	15850	-0-	-8420	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	13288	-0-	-11512	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	13337	-0-	-10663	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15904	-0-	-3657	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	14321	-0-	-2853	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12240	-0-	-3600	-0-	12240	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

04	22920	X	16571	-0-	-6349	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	18308	-0-	-4787	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	17769	-0-	-3411	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17846	-0-	-2521	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	9840	-0-	-8481	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15533	-0-	-2227	-0-	15533	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

04	32220	X	14375	-0-	-17845	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	12625	-0-	-20669	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	14699	-0-	-5941	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	14678	-0-	-5844	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	12517	-0-	-5246	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	4727	-0-	-9973	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

04	24660	X	22267	-0-	-2393	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
05	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
06	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
07	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	24547	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	24049	-0-	-1402	-0-	24049	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	22379	-0-	-2251	-0-	22379	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

04	76800	X	68752	-0-	-8048	-0-	68752	2			N	-0-					-0-
05	79360	X	69849	-0-	-9511	-0-	69849	2			N	-0-					-0-
06	74730	X	65749	-0-	-8981	-0-	65749	2			N	-0-					-0-
07	74679	X	67438	-0-	-7241	-0-	67438	2			N	-0-					-0-
08	72943	X	65820	-0-	-7123	-0-	65820	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	61091	-0-	-7669	-0-	61091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	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
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
05	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

04	52950	X	46108	-0-	-6842	-0-	46108	2			N	-0-					-0-
05	53351	X	45687	-0-	-7664	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	50280	X	43832	-0-	-6448	-0-	43832	2			N	-0-					-0-
07	49352	X	44355	-0-	-4997	-0-	44355	2			N	-0-					-0-
08	48670	X	42409	-0-	-6261	-0-	42409	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	41393	-0-	-4717	-0-	41393	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

04	31230	X	27033	-0-	-4197	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
05	32085	X	25663	-0-	-6422	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	25136	-0-	-4384	-0-	25136	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	26303	-0-	-2031	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	24420	-0-	-3914	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	23731	-0-	-3299	-0-	23731	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

04	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	51986	2			N	-0-					-0-
08	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	48694	2			N	-0-					-0-
*09	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

04	54060	X	53358	-0-	-702	-0-	53358	2			N	-0-					-0-
05	55862	X	51978	-0-	-3884	-0-	51978	2			N	-0-					-0-
06	54060	X	47530	-0-	-6530	-0-	47530	2			N	-0-					-0-
07	55862	X	44889	-0-	-10973	-0-	44889	2			N	-0-					-0-
08	55459	X	44334	-0-	-11125	-0-	44334	2			N	-0-					-0-
09	53370	X	41969	-0-	-11401	-0-	41969	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

04	51300	X	44289	-0-	-7011	-0-	44289	2			N	-0-					-0-
05	53010	X	45146	-0-	-7864	-0-	45146	2			N	-0-					-0-
06	49140	X	42377	-0-	-6763	-0-	42377	2			N	-0-					-0-
07	48143	X	40599	-0-	-7544	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	38458	-0-	-9282	-0-	38458	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	36201	-0-	-8079	-0-	36201	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

04	33510	X	19140	-0-	-14370	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	34627	X	25582	-0-	-9045	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	24890	-0-	-2440	-0-	24890	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	25266	-0-	-1239	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23180	-0-	-2612	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	20354	-0-	-4546	-0-	20354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	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
04	44550	X	38744	-0-	-5806	-0-	38744	2			N	-0-					-0-
05	45260	X	39654	-0-	-5606	-0-	39654	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	38314	-0-	-3986	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
07	42160	X	38688	-0-	-3472	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
08	42067	X	36987	-0-	-5080	-0-	36987	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	33355	-0-	-5375	-0-	33355	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	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
04	34440	X	32398	-0-	-2042	-0-	32398	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	32397	-0-	-3129	-0-	32397	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	30681	-0-	-3369	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	29961	-0-	-5069	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	28450	-0-	-5960	-0-	28450	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	23767	-0-	-8633	-0-	23767	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	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
04	15210	X	5063	-0-	-10147	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	9880	-0-	-5372	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	7741	-0-	-7019	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	201	-0-	-9688	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	1136	-0-	-8434	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	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
04	30420	X	22607	-0-	-7813	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	24968	-0-	-6094	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	25517	-0-	-2113	-0-	25517	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	25947	-0-	-1302	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	14113	-0-	-10842	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	5707	-0-	-19823	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	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
04	39060	X	32155	-0-	-6905	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	31164	-0-	-7245	-0-	31164	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	29750	-0-	-5710	-0-	29750	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	29362	-0-	-6908	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	28584	-0-	-6105	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	25312	-0-	-6848	-0-	25312	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	44693	X	44693	-0-	-0-	-0-	44693	2			N	-0-					-0-
06	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
07	38705	X	38705	-0-	-0-	-0-	38705	2			N	-0-					-0-
08	44702	X	36407	-0-	-8295	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	33785	-0-	-9475	-0-	33785	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	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
04	37500	X	28992	-0-	-8508	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	29902	-0-	-7391	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	25115	-0-	-8605	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	23949	-0-	-9345	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
08	32085	X	4301	-0-	-27784	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	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
04	54300	X	45957	-0-	-8343	-0-	45957	2			N	-0-					-0-
05	54219	X	45869	-0-	-8350	-0-	45869	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	42928	-0-	-7562	-0-	42928	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	42114	-0-	-6773	-0-	42114	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	39049	-0-	-9838	-0-	39049	2			N	-0-					-0-
09	45960	X	33917	-0-	-12043	-0-	33917	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

04	86970	X	75274	-0-	-11696	-0-	75274	2			N	-0-					-0-
05	87296	X	75468	-0-	-11828	-0-	75468	2			N	-0-					-0-
06	82620	X	72031	-0-	-10589	-0-	72031	2			N	-0-					-0-
07	82336	X	72174	-0-	-10162	-0-	72174	2			N	-0-					-0-
08	79794	X	69671	-0-	-10123	-0-	69671	2			N	-0-					-0-
09	75270	X	65353	-0-	-9917	-0-	65353	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

04	76290	X	57456	-0-	-18834	-0-	57456	2			N	-0-					-0-
05	74121	X	60417	-0-	-13704	-0-	60417	2			N	-0-					-0-
06	71400	X	56421	-0-	-14979	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
07	66805	X	54559	-0-	-12246	-0-	54559	2			N	-0-					-0-
08	66092	X	50784	-0-	-15308	-0-	50784	2			N	-0-					-0-
09	58470	X	46819	-0-	-11651	-0-	46819	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

04	30030	X	10919	-0-	-19111	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	23488	-0-	-7543	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	20433	-0-	-9597	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	20292	-0-	-7856	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	16904	-0-	-9384	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	17333	-0-	-5407	-0-	17333	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

04	41070	X	33779	-0-	-7291	-0-	33779	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	29638	-0-	-11561	-0-	29638	2			N	-0-					-0-
06	37800	X	23106	-0-	-14694	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
07	37169	X	29484	-0-	-7685	-0-	29484	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	27850	-0-	-7645	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	27712	-0-	-6068	-0-	27712	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

04	50790	X	44016	-0-	-6774	-0-	44016	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	43519	-0-	-8716	-0-	43519	2			N	-0-					-0-
06	48990	X	42917	-0-	-6073	-0-	42917	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	42679	-0-	-5867	-0-	42679	2			N	-0-					-0-
08	46996	X	42434	-0-	-4562	-0-	42434	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	39924	-0-	-4086	-0-	39924	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

04	77790	X	63169	-0-	-14621	-0-	63169	2			N	-0-					-0-
05	77438	X	61462	-0-	-15976	-0-	61462	2			N	-0-					-0-
06	64410	X	58335	-0-	-6075	-0-	58335	2			N	-0-					-0-
07	66557	X	51037	-0-	-15520	-0-	51037	2			N	-0-					-0-
08	65286	X	51513	-0-	-13773	-0-	51513	2			N	-0-					-0-
09	63180	X	37467	-0-	-25713	-0-	37467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	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
04	31410	X	19291	-0-	-12119	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	19286	-0-	-10691	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	15750	-0-	-9450	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	16074	-0-	-7517	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	17050	-0-	-3937	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
*09	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

04	44040	X	37116	-0-	-6924	-0-	37116	2			N	-0-					-0-
05	45415	X	37135	-0-	-8280	-0-	37135	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	35222	-0-	-6598	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36125	-0-	-5570	-0-	36125	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	34054	-0-	-6401	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
09	37110	X	32796	-0-	-4314	-0-	32796	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

04	37080	X	30739	-0-	-6341	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
05	37417	X	31692	-0-	-5725	-0-	31692	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	29540	-0-	-4810	-0-	29540	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	29540	-0-	-4808	-0-	29540	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	28728	-0-	-4876	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	27003	-0-	-3747	-0-	27003	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

04	38610	X	34192	-0-	-4418	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
05	39308	X	33369	-0-	-5939	-0-	33369	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	31606	-0-	-6164	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
07	35650	X	31471	-0-	-4179	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	30246	-0-	-5404	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	28996	-0-	-5204	-0-	28996	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

04	16920	X	13626	-0-	-3294	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14231	-0-	-3594	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13210	-0-	-4040	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	15295	-0-	-2530	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14045	-0-	-184	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
*09	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

04	32010	X	25486	-0-	-6524	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	24715	-0-	-7556	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	21998	-0-	-7702	-0-	21998	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	21534	-0-	-7947	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	19545	-0-	-8169	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	18648	-0-	-6852	-0-	18648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	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
04	43290	X	34763	-0-	-8527	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	33043	-0-	-11690	-0-	33043	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	31564	-0-	-8756	-0-	31564	2			N	-0-					-0-
07	39587	X	31923	-0-	-7664	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
08	38223	X	31999	-0-	-6224	-0-	31999	2			N	-0-					-0-
09	34770	X	29790	-0-	-4980	-0-	29790	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	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
04	30300	X	15367	-0-	-14933	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	17259	-0-	-11850	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	17522	-0-	-10648	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	22285	-0-	-3073	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
08	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
*09	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	19434	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	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
04	62700	X	52653	-0-	-10047	-0-	52653	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	53743	-0-	-8474	-0-	53743	2			N	-0-					-0-
06	58050	X	49929	-0-	-8121	-0-	49929	2			N	-0-					-0-
07	59985	X	48993	-0-	-10992	-0-	48993	2			N	-0-					-0-
08	55521	X	49055	-0-	-6466	-0-	49055	2			N	-0-					-0-
09	52650	X	46375	-0-	-6275	-0-	46375	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	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
04	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	40844	-0-	-851	-0-	40844	2			N	-0-					-0-
06	40860	X	38704	-0-	-2156	-0-	38704	2			N	-0-					-0-
07	42222	X	39831	-0-	-2391	-0-	39831	2			N	-0-					-0-
08	42222	X	38635	-0-	-3587	-0-	38635	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	35866	-0-	-4214	-0-	35866	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	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
04	30060	X	24925	-0-	-5135	-0-	24925	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	25556	-0-	-5382	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	23761	-0-	-3959	-0-	23761	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	23045	-0-	-5196	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	21855	-0-	-4681	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	20949	-0-	-3981	-0-	20949	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	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
04	40440	X	32373	-0-	-8067	-0-	32373	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	24994	-0-	-16794	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
06	40440	X	20124	-0-	-20316	-0-	20124	2			N	-0-					-0-
07	39525	X	20416	-0-	-19109	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
08	35464	X	16569	-0-	-18895	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	23968	-0-	-8402	-0-	23968	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	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
04	39600	X	28538	-0-	-11062	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	26971	-0-	-11128	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	19875	-0-	-14625	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	19295	-0-	-14154	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	3261	-0-	-28390	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

04	44820	X	33372	-0-	-11448	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
05	43648	X	33822	-0-	-9826	-0-	33822	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	31447	-0-	-8273	-0-	31447	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	30592	-0-	-8065	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	29386	-0-	-7628	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	27567	-0-	-5793	-0-	27567	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

04	63960	X	48288	-0-	-15672	-0-	48288	2			N	-0-					-0-
05	61938	X	47658	-0-	-14280	-0-	47658	2			N	-0-					-0-
06	56430	X	44423	-0-	-12007	-0-	44423	2			N	-0-					-0-
07	55397	X	43942	-0-	-11455	-0-	43942	2			N	-0-					-0-
08	52607	X	42450	-0-	-10157	-0-	42450	2			N	-0-					-0-
09	48300	X	39821	-0-	-8479	-0-	39821	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

04	59880	X	42870	-0-	-17010	-0-	42870	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	46243	-0-	-11479	-0-	46243	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	48582	-0-	-5118	-0-	48582	2			N	-0-					-0-
07	49972	X	47355	-0-	-2617	-0-	47355	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	43487	-0-	-2765	-0-	43487	2			N	-0-					-0-
09	48570	X	39639	-0-	-8931	-0-	39639	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

04	45630	X	35911	-0-	-9719	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	33621	-0-	-10616	-0-	33621	2			N	-0-					-0-
06	58188	X	58188	-0-	-0-	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	34022	-0-	-6774	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	30066	-0-	-9180	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	31686	-0-	-4224	-0-	31686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

04	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

04	38616 X	7541	-0-	-31075	-0-	7513	2	28	9	N	25					118
05	8401 X	8142	-0-	-259	-0-	8128	2	14	9	N	13					131
06	7890 X	6920	-0-	-970	-0-	6911	2	9	9	N	8					139
07	7781 X	6995	-0-	-786	-0-	6985	2	10	9	N	9					148
08	8153 X	7186	-0-	-967	-0-	7179	2	7	9	N	6					154
09	7890 X	6814	-0-	-1076	-0-	6814	2			N	-0-	154	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	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
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
07	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
*09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

04	11280	X	10415	-0-	-865	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9307	-0-	-1636	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10353	-0-	-657	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10957	-0-	-420	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10976	-0-	-401	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
*09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

04	T. A.		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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

04	900	N	353	-0-	-547	-0-	353	2			N	-0-					26
05	868	N	327	-0-	-541	-0-	327	2			N	-0-					26
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	2			N	-0-					26
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					26
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					26
09	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					20
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					21
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					21
07	1209	N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					21
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					21
09	1230	N	517	-0-	-713	-0-	517	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					24
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					24
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

04	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					36
05	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					36
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	2			N	-0-					36
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					36
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					36
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

04	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					175
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					175
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					175
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					175
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					175
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					175

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					28
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					28
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					28
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					28
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					30
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					30
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					30
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

04	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-					75
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					75
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-					75
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					75
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					75
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					75
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					75
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					75
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					75
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					75
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					75

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	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
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1355	2	1	9	N	1	72	1			22
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					22
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			N	-0-					22
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					22
08	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-					22
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	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
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					66
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					66
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					66
07	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2			N	-0-					66
08	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					66
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	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
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					43
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					43
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					43
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					43
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					43
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	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
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	614	2	9	9	N	8					71
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					71
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					71
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					71
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					71
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					71

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	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
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			N	-0-					37
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					37
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	N	2					39
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					39
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					39
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					39

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	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
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					126
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					126
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					126
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					126
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					126
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	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
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					37
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					37
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					39
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					39
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					39
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					39

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					53
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					53
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					53
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					53
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					53
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3	9	N	3					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					16
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					16
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					16
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					16
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					16
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					144
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					144
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					144
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					144
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					144
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					12
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					12
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					12
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					12
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					12
09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2			N	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

04	600	N	514	-0-	-86	-0-	505	2	9	9	N	8					63
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7					70
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	507	2	7	9	N	6					76
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2					78
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	494	2	8	9	N	7					85
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

04	540	N	358	-0-	-182	-0-	356	2	2	9	N	2					25
05	1147	N	541	-0-	-606	-0-	540	2	1	9	N	1					26
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					26
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					26
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					26
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	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
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					51
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1177	2	9	9	N	8					59
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7					66
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					71
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					71
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-					71

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	105	1			15
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	701	2	1	9	N	1					16
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					16
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	659	2	4	9	N	4					20
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					20
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	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
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					70
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					70
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1060	2	1	9	N	1					71
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1071	2	2	9	N	2					73
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					73
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					73

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	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
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	934	2	11	9	N	10					120
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1013	2	13	9	N	12					132
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1	118	1			15
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8					23
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					28
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	947	2	8	9	N	7					35

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	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
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					120
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					120
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-	60	1			60
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					60
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					60
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	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
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	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
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					19
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					19
06	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	2			N	-0-					19
07	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2799	2	4	9	N	4					23
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2			N	-0-					23
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	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
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10					117
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	976	2	11	9	N	10					127
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					127
07	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					127
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					127
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	2			N	-0-					127

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	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
04	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1517	2			N	-0-					16
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					16
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	N	5					21
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					21
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	2			N	-0-					21
09	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			N	-0-					21

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	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
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3992	2	8	9	N	7					71
05	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					71
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					71
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4294	2	9	9	N	8					79
08	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-					79
09	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	3686	2			N	-0-					79

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	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
04	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	2			N	-0-					59
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					59
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					59
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					59
08	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2			N	-0-					59
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					59

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	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
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	N	2					193
05	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	1177	2	4	9	N	4	175	1			22
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	2	8	9	N	7					29
07	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1529	2	4	9	N	4					33
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2					35
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1507	2	13	9	N	12					47

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	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
04	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-					106
05	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	2636	2	1	9	N	1					107
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3179	2	10	9	N	9					116
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			N	-0-					116
08	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			N	-0-					116
09	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-					116

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	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
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3788	2	10	9	N	9					126
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1					127
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3640	2	4	9	N	4					131
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					131
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					131
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	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
04	5880	X	4922	-0-	-958	-0-	4916	2	6	9	N	5					119
05	6045	X	4608	-0-	-1437	-0-	4606	2	2	9	N	2					121
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6338	2	3	9	N	3					124
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6131	2	18	9	N	16					140
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5894	2	6	9	N	5					145
09	5880	X	5556	-0-	-324	-0-	5550	2	6	9	N	5					150

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	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
04	4230	X	3600	-0-	-630	-0-	3600	2			N	-0-					39
05	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	3574	2			N	-0-					39
06	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3627	2			N	-0-					39
07	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					39
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					39
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					39

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	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
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4878	2	11	9	N	10					105
05	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	3991	2			N	-0-					105
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4652	2	7	9	N	6					111
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	2	8	9	N	7					118
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4788	2	3	9	N	3					121
*09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	N	12					133

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	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
04	6240	X	6222	-0-	-18	-0-	6213	2	9	9	N	8					41
05	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	5974	2			N	-0-					41
06	6240	X	5676	-0-	-564	-0-	5668	2	8	9	N	7					48
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6611	2	7	9	N	6					54
08	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-					54
09	6210	X	5803	-0-	-407	-0-	5803	2			N	-0-					54

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	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
04	3450	X	2906	-0-	-544	-0-	2892	2	14	9	N	13					66
05	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	2859	2	11	9	N	10					76
06	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	3184	2	13	9	N	12					88
07	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3335	2	11	9	N	10					98
08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3432	2	1	9	N	1					99
09	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2			N	-0-					99

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	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
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	6749	2	9645	5	N	18					56
							20	9									
05	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	6690	2	10296	5	N	7					63
							8	9									
06	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	4024	2	10831	5	N	5					68
							6	9									
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	5959	2	11053	5	N	2					70
							2	9									
08	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	4615	2	9600	5	N	3					73
							3	9									
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204

WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	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
04	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	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
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	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
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	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
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	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
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	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
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-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	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
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	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
04	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	60 3	1 9	1017	3	N	3					150
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	3	N	-0-					150
06	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	60 11	1 9	973	3	N	10					160
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	62 1	1 9	955	3	N	1					161
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	62 1	1 9	964	3	N	1					162
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					162

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	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
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	750	1	2207	3	N	79					144
							87	9									
05	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	775	1	2033	3	N	47	163	1			28
							52	9									
06	3030	X	2528	-0-	-502	-0-	750	1	1736	3	N	38					66
							42	9									
07	3131	X	2200	-0-	-931	-0-	750	1	1419	3	N	28					94
							31	9									
08	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	775	1	1735	3	N	22					116
							24	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					116

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	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
04	51968	X	9787	-0-	-42181	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9128	-0-	-2001	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8313	-0-	-2457	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9134	-0-	-1189	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	7826	-0-	-2497	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					46
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					46
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					46
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					46

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	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
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	136	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	150	1	4211	2	N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4547	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	141	1	4011	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	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
04	4710	X	4374	-0-	-336	-0-	162	1	4211	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	165	1	4348	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	160	1	4297	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	176	1	4396	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	156	1	4136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	96	1	2687	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	87	1	2502	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	94	1	2498	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	87	1	2456	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	111	1	3114	3	Y	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	120	1	3282	3	Y	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	118	1	3108	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	112	1	3019	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	105	1	3014	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

04	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	105	1	3152	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	109	1	3132	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	2904	-0-	-636	-0-	95	1	2809	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	115	1	3197	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	114	1	3196	3	N	-0-					-0-
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	106	1	3171	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	228	1	40	3	N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	111	1	2639	3	N	-0-					-0-
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

04	840	N	694	-0-	-146	-0-	27	1	667	3	Y	-0-					2
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					2
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					2
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	24	1	624	3	Y	-0-					2
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					2
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	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
04	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-					22
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	3	Y	-0-					22
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	3	Y	-0-					22
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	67	1	1679	3	Y	-0-	22	1			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	66	1	1665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	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
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	63	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	60	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	52	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	63	1	1697	3	Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	62	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	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
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	41	1	1154	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	42	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	41	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	3	N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	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
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					37
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					37
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					37
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-	35	1			2
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	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
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-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	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
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	28	1	778	3	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	3	N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	28	1	743	3	N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	31	1	767	3	N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	29	1	746	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

04	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	75	1	2056	3	Y	17					17
							19	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	78	1	2142	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	75	1	2090	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	81	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	80	1	2137	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	75	1	2054	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

04	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	153	1	4387	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	157	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	151	1	4274	3	Y	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	164	1	4411	3	Y	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	162	1	4462	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	146	1	4253	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	Y	-0-					2
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					2
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					2
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					2
08	496	N	98	-0-	-398	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					2
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					16
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	-0-					16
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					16
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	87	1	2329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	81	1	2223	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

04	2220	N	2216	-0-	-4	-0-	77	1	2139	3	Y	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	93	1	2341	3	Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	92	1	2297	3	Y	-0-					-0-
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	81	1	2222	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	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
04	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	161	1	4659	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	166	1	4969	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4456	-0-	-584	-0-	142	1	4314	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	161	1	4671	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	3916	-0-	-1292	-0-	133	1	3783	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	142	1	4374	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	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
04	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	62	1	1673	3	Y	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	69	1	1795	3	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	66	1	1662	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	64	1	1658	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	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
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	41					41
							45	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	3	Y	6	47	1			-0-
							7	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	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
04	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	92	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2492	-0-	-422	-0-	84	1	2408	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2297	-0-	-523	-0-	79	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2309	-0-	-512	-0-	79	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	74	1	2050	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	78	1	2213	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	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
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	728	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	934	1	1858	3	Y	5					5
							6	9									
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	127	1	2772	3	Y	-0-					5
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	107	1	2883	3	Y	-0-					5
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	116	1	3033	3	Y	-0-					5
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2896	3	Y	-0-					5

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	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
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	3	N	-0-					7
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	N	-0-					7
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	60	1	1845	3	N	-0-					7
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	64	1	1825	3	N	-0-					7
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	69	1	1932	3	N	-0-					7
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	59	1	1763	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	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
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	35	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	28	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	32	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	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
04	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	82	1	2256	3	Y	-0-					3
05	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	89	1	2299	3	Y	-0-					3
06	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-					3
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	111	1	2854	3	Y	-0-					3
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	110	1	2796	3	Y	-0-					3
09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	97	1	2653	3	Y	-0-					3

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	56	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	57	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	61	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	56	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	53	1	1520	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	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
04	5160	X	4729	-0-	-431	-0-	165	1	4564	3	Y	-0-					-0-
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	185	1	5187	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4451	-0-	-1009	-0-	150	1	4301	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	150	1	4030	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	3998	-0-	-1644	-0-	141	1	3857	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	134	1	3824	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	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
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	61	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	67	1	1843	2	N	-0-					-0-
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	63	1	1794	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	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
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	89	1	2337	3	Y	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	98	1	2622	3	Y	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	3	Y	-0-					-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	98	1	2700	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	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
04	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	37	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	43	1	1699	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	42	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	46	1	1753	3	Y	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	37	1	1636	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	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
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	86	1	2414	3	N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	81	1	2347	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	89	1	2470	3	N	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	89	1	2481	3	N	-0-					-0-
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	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
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	47	1	1201	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	47	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	46	1	1186	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	49	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	46	1	1165	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	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
04	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	110	1	3066	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	113	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	105	1	2987	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	118	1	3095	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	112	1	2993	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2905	-0-	-275	-0-	99	1	2806	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	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
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	140	1	3904	3	N	-0-					10
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	N	-0-					10
06	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	129	1	3733	3	N	-0-					10
07	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	145	1	3970	3	N	-0-					10
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	144	1	3977	3	N	-0-					10
09	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	129	1	3833	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	3	Y	-0-	73	1			-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	34	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	32	1	856	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	898	-0-	-125	-0-	32	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	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
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	131	1	3682	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	121	1	3389	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	138	1	3692	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	142	1	3746	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	117	1	3421	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	48	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	46	1	1160	3	Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	41	1	1049	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	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
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	224	1	6493	3	N	-0-					-0-
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	225	1	6421	3	N	-0-					-0-
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	3	N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	216	1	5921	3	N	-0-					-0-
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	213	1	5929	3	N	-0-					-0-
*09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	195	1	5766	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	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
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	41	1	1054	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	43	1	1058	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	29	1	797	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	N	-0-			-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	N	-0-			-0-
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18	1	792	3	N	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	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
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	27	1	672	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	22	1	548	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	538	-0-	-175	-0-	20	1	518	3	Y	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	-0-			-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	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
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	74	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	72	1	2067	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	73	1	2048	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	77	1	2167	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	74	1	2038	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1892	-0-	-238	-0-	64	1	1828	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	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
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	55	1	1520	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	53	1	1391	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	44	1	1200	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	41	1	1093	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	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
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	77	1	2196	3	Y	-0-			-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2274	3	Y	-0-			-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2191	3	Y	-0-			-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	83	1	2240	3	Y	-0-			-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-			-0-
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	70	1	2176	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	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
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	3	Y	-0-					20
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-					20
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	3	Y	-0-					20
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	93	1	2396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	69	1	1992	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	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
04	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	43	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	44	1	1867	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	37	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	46	1	1820	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	63	1	1822	3	N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	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
04	3060	X	2211	-0-	-849	-0-	82	1	2129	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2301	-0-	-830	-0-	84	1	2217	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2171	-0-	-79	-0-	75	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2223	-0-	-102	-0-	81	1	2142	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	80	1	2038	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	74	1	1923	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	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
04	14670	X	14368	-0-	-302	-0-	488	1	13880	3	Y	-0-					-0-
05	15159	X	14530	-0-	-629	-0-	489	1	14041	3	Y	-0-					-0-
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	466	1	13689	3	Y	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	511	1	14136	3	Y	-0-					-0-
08	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	512	1	14132	3	Y	-0-					-0-
09	14040	X	14012	-0-	-28	-0-	458	1	13554	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	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
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	3	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	64	1	2786	3	N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	59	1	2667	3	N	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	66	1	2681	3	N	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	72	1	2768	3	N	-0-					-0-
*09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	60	1	2644	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	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
04	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	95	1	2482	3	Y	4					20
							4	9									
05	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	96	1	2577	3	Y	-0-					20
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	92	1	2474	3	Y	-0-					20
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2552	3	Y	-0-					20
08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	97	1	2455	3	Y	2					22
							2	9									
09	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	86	1	2329	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	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
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	70	1	2061	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	73	1	2087	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	64	1	1843	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	75	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	75	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	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
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	141	1	4093	3	N	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	141	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	141	1	4048	3	N	-0-					-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	3	N	-0-					-0-
*09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	130	1	4008	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	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
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	43	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	38	1	1770	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	37	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	46	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1828	3	N	-0-					-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1676	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	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
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	3	Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	70	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	75	1	1985	3	Y	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	Y	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	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
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1094	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	29	1	780	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	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
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	185	1	5032	3	Y	28	23	1			16
							31	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	195	1	5214	3	Y	3	1	1			18
							3	9									
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	229	1	6311	3	Y	7					25
							8	9									
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	248	1	6371	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	233	1	6062	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	220	1	6139	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

04	5520	X	5080	-0-	-440	-0-	168	1	4912	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5038	-0-	-666	-0-	165	1	4873	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4601	-0-	-799	-0-	147	1	4454	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	4665	-0-	-698	-0-	160	1	4505	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4565	-0-	-767	-0-	158	1	4407	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	147	1	4455	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	118	1	3341	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	125	1	3415	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	115	1	3222	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	130	1	3444	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	116	1	3284	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

04	2880	N	2773	-0-	-107	-0-	92	1	2681	3	N	-0-					-0-
05	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	98	1	2882	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2846	-0-	-34	-0-	90	1	2756	3	N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	98	1	2848	3	N	-0-					-0-
08	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	97	1	2807	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2839	-0-	-11	-0-	89	1	2750	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	102	1	2583	3	Y	2					12
							2	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1	3055	3	Y	-0-					12
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	3	Y	-0-					12
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	117	1	2963	3	Y	1					13
							1	9									
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	121	1	2991	3	Y	-0-					13
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	102	1	2754	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	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
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	41	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	44	1	1216	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	43	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	106	1	2939	2	N	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	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
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	91	1	2593	3	N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	87	1	2474	3	N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	96	1	2591	3	N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	99	1	2638	3	N	-0-					-0-
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	87	1	2551	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	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
04	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	68	1	1794	3	Y	-0-					10
05	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	59	1	1575	3	Y	-0-					10
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	47	1	1346	3	Y	-0-					10
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	69	1	1824	3	Y	-0-					10
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	3	Y	-0-					10
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	46	1	1229	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	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
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	89	1	2414	3	Y	-0-					2
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	94	1	2477	3	Y	-0-					2
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	91	1	2397	3	Y	-0-					2
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	100	1	2582	3	Y	-0-					2
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	103	1	2626	3	Y	-0-					2
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2311	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	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
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	22	1	554	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	19	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1457	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	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
04	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	109	1	2927	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	113	1	2970	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	103	1	2810	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	111	1	2878	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	110	1	2855	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	104	1	2804	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	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
04	3000	N	3075	-0-	75	75	487	1	2588	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3258	-0-	158	233	504	1	2754	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3144	-0-	144	377	488	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	3676	X	3299	-0-	-377	-0-	509	1	2790	3	Y	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	110	1	2847	3	Y	-0-					-0-
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	487	1	2642	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	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
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	37	1	1693	3	N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	38	1	1652	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1505	-0-	-265	-0-	30	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	52	1	1464	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	45	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	42	1	1307	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	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
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	55	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	53	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	52	1	1462	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	50	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	51	1	1446	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	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
04	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	58	1	2363	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	56	1	2400	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	54	1	2306	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	59	1	2328	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	58	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	82	1	2399	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	454	1	2856	3	Y	1					8
							1	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	473	1	2614	3	Y	1					9
							1	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	452	1	2479	3	Y	4					13
							4	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	471	1	2482	3	Y	4					17
							4	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	463	1	2312	3	Y	-0-					17
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	446	1	2239	3	Y	-0-					17

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

04	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	91	1	2603	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	104	1	2989	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	99	1	2851	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	103	1	2860	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	106	1	2880	3	Y	-0-					-0-
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	48	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	37	1	1026	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	39	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	232	1	6766	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6813	-0-	-255	-0-	226	1	6587	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	217	1	6495	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	242	1	6715	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	235	1	6588	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6613	-0-	-377	-0-	211	1	6402	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

04	960	N	-0-	-0-	-960	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	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
04	2760	X	1998	-0-	-762	-0-	69	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	67	1	1966	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	59	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	69	1	1856	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	68	1	1823	3	N	-0-					-0-
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	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
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	280	1	8143	3	N	-0-					-0-
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	281	1	8178	3	N	-0-					-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	254	1	7687	3	N	-0-					-0-
07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	276	1	7797	3	N	-0-					-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	267	1	7582	3	N	-0-					-0-
*09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	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
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	198	1	5270	3	Y	-0-					9
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	207	1	5442	3	Y	-0-					9
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	194	1	5169	3	Y	-0-					9
07	6014	X	5573	-0-	-441	-0-	210	1	5363	3	Y	-0-					9
08	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	207	1	5294	3	Y	-0-					9
09	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	196	1	5255	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	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
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	509	1	3890	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	532	1	4192	3	Y	9					12
							10	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	514	1	4167	3	Y	3					15
							3	9									
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	543	1	4299	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	169	1	4238	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	494	1	3991	3	Y	1					3
							1	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	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
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	Y	-0-					26
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	66	1	1816	3	Y	-0-					26
06	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	59	1	1690	3	Y	-0-					26
07	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	68	1	1787	3	Y	-0-					26
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	-0-					26
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	13					39
							14	9									

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2612	3	Y	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	62	1	2674	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	59	1	2588	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	66	1	2669	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	95	1	2606	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	82	1	2508	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					8
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-					8
06	3000	N	3055	-0-	55	55	108	1	2945	3	Y	2					10
							2	9									
07	3164	X	3109	-0-	-55	-0-	118	1	2989	3	Y	2					12
							2	9									
08	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	111	1	2865	3	Y	-0-					12
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	104	1	2842	3	Y	-0-					12

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

04	5340	X	4988	-0-	-352	-0-	168	1	4820	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	171	1	4966	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	159	1	4737	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	179	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	171	1	4791	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	160	1	4773	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	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
04	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	83	1	2324	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2287	-0-	-348	-0-	79	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	80	1	2271	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	88	1	2331	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	81	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	75	1	2182	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	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
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	35	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	822	-0-	-198	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	752	-0-	-178	-0-	25	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	25	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	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
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	60	1	1748	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	59	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	54	1	1692	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	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
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	590	3	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	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
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	49	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	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
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	291	1	8358	2	N	-0-					-0-
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	284	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	301	1	8454	2	N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	271	1	7632	2	N	-0-					-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	257	1	7127	2	N	-0-					-0-
*09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	196	1	5584	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	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
04	6480	X	6025	-0-	-455	-0-	202	1	5823	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	206	1	5974	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	193	1	5665	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	209	1	5750	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5969	-0-	-262	-0-	206	1	5763	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5873	-0-	-157	-0-	194	1	5679	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	Y	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	76	1	2174	3	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	3	Y	-0-					-0-
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	76	1	2300	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

04	4980	X	4932	-0-	-48	-0-	116	1	4816	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	112	1	4734	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4784	-0-	-226	-0-	107	1	4677	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	119	1	4663	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4757	-0-	-420	-0-	118	1	4639	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	100	1	4462	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	137	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	145	1	4153	2	N	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	150	1	4151	2	N	-0-					-0-
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	142	1	4047	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

04	10710	X	7909	-0-	-2801	-0-	281	1	7628	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	9349	-0-	-1563	-0-	333	1	9016	3	Y	-0-					-0-
06	9690	X	8792	-0-	-898	-0-	305	1	8487	3	Y	-0-					-0-
07	10013	X	8211	-0-	-1802	-0-	299	1	7912	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8273	-0-	-1089	-0-	301	1	7972	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7957	-0-	-1103	-0-	273	1	7684	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	105	1	3072	3	N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	104	1	3093	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	94	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	108	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	107	1	2967	3	N	-0-					-0-
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	99	1	2969	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

04	2490	X	2243	-0-	-247	-0-	77	1	2166	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	86	1	2386	3	Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2591	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	81	1	2192	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	82	1	2251	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	76	1	2237	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

04	7290	X	6765	-0-	-525	-0-	219	1	6546	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6823	-0-	-710	-0-	225	1	6598	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6676	-0-	-164	-0-	212	1	6464	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	230	1	6462	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6883	-0-	-123	-0-	234	1	6649	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6339	-0-	-441	-0-	201	1	6138	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	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
04	4110	X	3928	-0-	-182	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	135	1	4041	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	124	1	3757	3	N	-0-					-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	153	1	4288	3	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	152	1	4299	3	N	-0-					-0-
*09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	136	1	4221	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	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
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	98	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	91	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	81	1	2350	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	89	1	2447	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2416	-0-	-374	-0-	82	1	2334	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	76	1	2223	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	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
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	186	1	5250	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	202	1	5486	3	Y	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	178	1	4851	3	Y	-0-					-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	192	1	4995	3	Y	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	196	1	5108	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	168	1	4628	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	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
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2477	3	Y	1					3
							1	9									
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	106	1	2873	3	Y	1					4
							1	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	86	1	2366	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	94	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	91	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	80	1	2132	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	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
04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	90	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	90	1	2561	3	Y	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	93	1	2706	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	94	1	2518	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	87	1	2355	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2317	-0-	-443	-0-	76	1	2241	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	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
04	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	58	1	2447	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	56	1	2417	3	N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	88	1	2380	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	82	1	2255	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	65	1	1982	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	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
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	3	N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	86	1	2482	3	N	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	77	1	2288	3	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	88	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	82	1	2334	3	N	-0-					-0-
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	82	1	2404	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	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
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	80	1	3265	3	N	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	104	1	2973	3	N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	100	1	3024	3	N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	120	1	3296	3	N	-0-					-0-
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	113	1	3099	3	N	-0-					-0-
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	100	1	3026	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	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
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	118	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	121	1	3516	3	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	116	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	127	1	3486	3	N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	130	1	3501	3	N	-0-					-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	117	1	3473	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	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
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	111	1	3175	2	N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	101	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	3033	2	N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	117	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	108	1	2980	2	N	-0-					-0-
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	105	1	3000	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	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
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	142	1	3699	3	Y	3					16
							3	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	152	1	3894	3	Y	4					20
							4	9									
06	5730	X	3846	-0-	-1884	-0-	142	1	3701	3	Y	3					23
							3	9									
07	5921	X	4012	-0-	-1909	-0-	153	1	3859	3	Y	-0-	23	1			-0-
08	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	151	1	3824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	137	1	3634	3	Y	2					2
							2	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	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
04	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	84	1	2488	3	Y	-0-					5
05	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	91	1	2633	3	Y	-0-					5
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	82	1	2454	3	Y	-0-					5
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	89	1	2458	3	Y	-0-					5
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	87	1	2353	3	Y	-0-					5
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	76	1	2292	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	77	1	2136	3	N	-0-					8
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2350	3	N	-0-					8
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	3	N	-0-					8
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	76	1	2123	3	N	-0-					8
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	80	1	2089	3	N	1					9
							1	9									
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	69	1	1952	3	N	1					8
							1	9									

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	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
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	60	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	61	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	58	1	1592	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	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
04	4980	X	4681	-0-	-299	-0-	158	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	161	1	4610	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	159	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	167	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	171	1	4742	2	N	-0-					-0-
*09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	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
04	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	53	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	47	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	50	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	46	1	1267	2	N	-0-					-0-
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	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
04	4110	X	3751	-0-	-359	-0-	125	1	3626	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	139	1	4022	3	N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	124	1	3739	3	N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	140	1	3900	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	4072	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	129	1	3845	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	118	1	3375	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	125	1	3494	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	121	1	3392	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	126	1	3388	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	130	1	3450	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	117	1	3380	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

04	5700	X	5277	-0-	-423	-0-	181	1	5096	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	186	1	5200	3	Y	-0-			-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	185	1	5280	3	Y	-0-			-0-
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	214	1	5737	3	Y	-0-			-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	-0-			-0-
*09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	187	1	5356	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	3	N	-0-			-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	64	1	2785	3	N	-0-			-0-
06	2760	N	2707	-0-	-53	-0-	59	1	2648	3	N	-0-			-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	98	1	2848	3	N	-0-			-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	97	1	2838	3	N	-0-			-0-
*09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	84	1	2659	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

04	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	102	1	2721	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	106	1	2855	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	92	1	2507	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	94	1	2432	3	Y	-0-			-0-
08	3131	X	2410	-0-	-721	-0-	87	1	2323	3	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	81	1	2339	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

04	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	79	1	2427	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	86	1	2494	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	77	1	2333	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	85	1	2415	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	84	1	2436	3	N	-0-			-0-
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	53	1	2274	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	56	1	2424	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	50	1	2230	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	48	1	1987	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	47	1	1920	3	N	-0-			-0-
09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	43	1	2057	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	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
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	10	10	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

04	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	82	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	90	1	2393	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	80	1	2280	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	87	1	2333	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	93	1	2380	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	81	1	2209	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	117	1	5085	3	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	125	1	5313	3	N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	114	1	5100	3	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	128	1	5261	3	N	-0-					-0-
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	183	1	5199	3	N	-0-					-0-
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	165	1	5059	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	73	1	3142	3	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	76	1	3244	3	N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	72	1	3110	3	N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	80	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	79	1	3186	3	N	-0-					-0-
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	71	1	3074	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

04	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	153	1	4365	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	163	1	4586	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	151	1	4373	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	157	1	4234	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	162	1	4331	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4185	-0-	-405	-0-	140	1	4045	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	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
04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	112	1	3262	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	122	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	105	1	3020	3	Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	145	1	3943	3	Y	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	137	1	3798	3	Y	-0-					-0-
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	118	1	3556	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	93	1	2660	2	Y	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	2	Y	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	90	1	2547	2	Y	-0-					-0-
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	2	Y	-0-					-0-
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	87	1	2461	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

04	7260	X	6823	-0-	-437	-0-	230	1	6593	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6398	-0-	-1042	-0-	218	1	6180	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6575	-0-	-625	-0-	217	1	6358	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	247	1	6810	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	7100	-0-	-154	-0-	250	1	6850	3	N	-0-					-0-
*09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	229	1	6791	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

04	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	153	1	4400	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	157	1	4457	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	151	1	4365	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4502	-0-	-241	-0-	159	1	4343	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	163	1	4459	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4513	-0-	-47	-0-	147	1	4366	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	87	1	2399	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3306	-0-	206	206	124	1	3182	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3454	-0-	354	560	129	1	3325	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3426	-0-	426	986	121	1	3305	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	840	X	469	-0-	-371	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
07	868	X	643	-0-	-225	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	63	1	1737	2	N	-0-					-0-
*09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	3	Y	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	98	1	2835	3	Y	-0-					-0-
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	94	1	2778	3	Y	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	103	1	2798	3	Y	-0-					-0-
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2700	-0-	-30	-0-	89	1	2611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	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
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	134	1	3843	2	N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	129	1	3707	2	N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	112	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	137	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	134	1	3725	2	N	-0-					-0-
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	124	1	3540	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	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
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	82	1	3490	3	Y	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	78	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	86	1	3350	3	Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	125	1	3496	3	Y	-0-					-0-
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	116	1	3352	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	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
04	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	57	1	2300	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	56	1	2333	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	54	1	2274	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	59	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	76	1	2260	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	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
04	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1128	-0-	-582	-0-	39	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1283	2	N	-0-					-0-
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	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
04	3000	N	3024	-0-	24	24	104	1	2920	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3413	-0-	313	337	115	1	3298	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3447	-0-	447	784	116	1	3331	3	Y	-0-					-0-
07	4342	X	3558	-0-	-784	-0-	127	1	3431	3	Y	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	125	1	3453	3	Y	-0-					-0-
*09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	111	1	3330	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	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
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	75	1	3308	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	82	1	3477	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	80	1	3215	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3211	-0-	-239	-0-	100	1	3111	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	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
04	5010	X	4443	-0-	-567	-0-	146	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	171	1	4945	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4770	-0-	-330	-0-	152	1	4618	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	167	1	4769	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	166	1	4713	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	148	1	4579	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	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
04	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	34	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	41	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	41	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	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
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1673	3	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	3	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	3	N	-0-					-0-
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	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
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	95	1	3967	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	95	1	4087	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	90	1	3933	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	100	1	4037	3	Y	-0-					-0-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	144	1	4089	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	4005	-0-	-45	-0-	134	1	3871	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	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
04	3000	N	3058	-0-	58	572	109	1	2949	3	Y	-0-					5
05	3783	X	3211	-0-	-572	-0-	113	1	3098	3	Y	-0-					5
06	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	104	1	2943	3	Y	-0-					5
07	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	111	1	2888	3	Y	-0-					5
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	104	1	2693	3	Y	-0-					5
09	3120	X	2398	-0-	-722	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					5

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	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
04	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	130	1	3549	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	136	1	3656	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	127	1	3506	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3588	-0-	-256	-0-	136	1	3452	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	123	1	3206	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	110	1	3029	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	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
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	103	1	4458	3	N	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	114	1	4807	3	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	91	1	4145	3	N	-0-					-0-
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	114	1	4729	3	N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	120	1	4781	3	N	-0-					-0-
*09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	95	1	4489	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	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
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	75	1	1993	3	Y	2					5
							2	9									
05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	65	1	1810	3	Y	-0-					5
06	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	69	1	1805	3	Y	-0-					5
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	100	1	2587	3	Y	-0-					5
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	3	Y	-0-					5
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	-0-					5

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	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
04	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	13	-0-	-1413	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	265	1	327	3	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	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
04	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	143	1	3809	3	Y	-0-					5
05	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	136	1	3685	3	Y	-0-					5
06	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	132	1	3584	3	Y	-0-					5
07	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	153	1	3899	3	Y	-0-					5
08	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	134	1	3415	3	Y	-0-					5
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	133	1	3576	3	Y	-0-					5

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	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
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	101	1	3003	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	104	1	3006	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	95	1	2856	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	103	1	2930	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	94	1	2819	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	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
04	3600	X	2610	-0-	-990	-0-	84	1	2526	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	104	1	3055	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2429	-0-	-781	-0-	77	1	2352	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	109	1	3158	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	103	1	2963	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	89	1	2745	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	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
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	162	1	4724	3	N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	159	1	4695	3	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	159	1	4763	3	N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	167	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	171	1	4788	3	N	-0-					-0-
*09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	149	1	4562	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	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
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	3	N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	80	1	2330	3	N	-0-					-0-
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	82	1	2223	3	N	-0-					-0-
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	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
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	112	1	4781	3	N	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	102	1	4560	3	N	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	119	1	4669	3	N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	119	1	4661	3	N	-0-					-0-
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	101	1	4526	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	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
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	-0-					13
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	111	1	2916	3	Y	-0-					13
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	108	1	3009	3	Y	21					34
							23	9									
07	3224	X	3172	-0-	-52	-0-	118	1	3054	3	Y	-0-					34
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	116	1	2998	3	Y	-0-					34
09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	109	1	2952	3	Y	37	71	1			-0-
							41	9									

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	3	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	81	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	68	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	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
04	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	104	1	2849	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	107	1	2950	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	99	1	2764	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	111	1	2872	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	106	1	2899	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	99	1	2850	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	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
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	103	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	106	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	110	1	3097	2	N	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	110	1	3044	2	N	-0-					-0-
*09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	99	1	2806	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	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
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	136	1	3639	3	Y	-0-					3
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	142	1	3752	3	Y	23					26
							25	9									
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	132	1	3592	3	Y	58	84	1			-0-
							64	9									
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	147	1	3691	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	145	1	3642	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	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
04	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	82	1	2359	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2016	-0-	-743	-0-	68	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	1811	-0-	-859	-0-	62	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	69	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	74	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	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
04	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	146	1	4135	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	151	1	4231	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	135	1	3970	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	140	1	3820	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	157	1	4325	3	Y	-0-					-0-
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	141	1	4172	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	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
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	103	1	2797	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	106	1	2861	3	Y	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	3	Y	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2917	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	87	1	2426	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	38	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	60	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	54	1	1541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	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
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	222	1	6214	3	N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	222	1	6193	3	N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	198	1	5684	3	N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	225	1	6027	3	N	-0-					-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	188	1	5130	3	N	-0-					-0-
*09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	175	1	5039	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	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
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	76	1	2043	3	Y	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	64	1	1856	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	76	1	2089	3	Y	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	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
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	458	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	97	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	51	1	1350	3	Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	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
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	3	Y	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3724	-0-	-626	-0-	127	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2931	-0-	-944	-0-	106	1	2825	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	140	1	3702	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	117	1	3384	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	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
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	125	1	3588	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	125	1	3514	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3545	-0-	-445	-0-	116	1	3429	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3809	-0-	-283	-0-	133	1	3676	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	125	1	3438	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	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
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	33	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	996	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	3	Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	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
04	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	44	-0-	-948	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	126	1	399	3	Y	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	383	1	583	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	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
04	6150	X	5250	-0-	-900	-0-	196	1	5053	3	Y	1					23
							1	9									
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	204	1	5237	3	Y	1					24
							1	9									
06	5520	X	5147	-0-	-373	-0-	187	1	4936	3	Y	22	46	1			-0-
							24	9									
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	221	1	5459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	222	1	5495	3	Y	-0-					-0-
*09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	201	1	5373	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	2038	3	N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	74	1	2268	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2079	3	N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	71	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	69	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1803	-0-	-327	-0-	54	1	1749	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

04	5940	X	5339	-0-	-601	-0-	185	1	5154	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	186	1	5261	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5107	-0-	-443	-0-	174	1	4933	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	189	1	5112	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4872	-0-	-770	-0-	174	1	4698	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4618	-0-	-722	-0-	157	1	4461	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

04	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	61	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	59	1	1616	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	57	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	62	1	1574	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	60	1	1565	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	52	1	1368	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	77	1	2169	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	79	1	2214	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	70	1	2119	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	76	1	2171	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	82	1	2203	3	N	-0-					-0-
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	70	1	2175	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	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
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	208	1	5703	3	Y	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	211	1	5926	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	193	1	5600	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	215	1	5814	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5901	-0-	-175	-0-	212	1	5689	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	193	1	5563	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	3	N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	59	1	1727	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	68	1	1779	3	N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1765	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	59	1	1675	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	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
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	86	1	2397	3	Y	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	77	1	2272	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	88	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	87	1	2357	3	Y	-0-					-0-
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	76	1	2275	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	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
04	3750	X	3528	-0-	-222	-0-	123	1	3405	3	Y	-0-					12
05	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	125	1	3423	3	Y	-0-					12
06	3780	X	3339	-0-	-441	-0-	115	1	3224	3	Y	-0-					12
07	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	125	1	3267	3	Y	-0-					12
08	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	123	1	3183	3	Y	-0-					12
09	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	110	1	3049	3	Y	-0-					12

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	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
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	84	1	2395	3	Y	-0-					2
05	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	86	1	2463	3	Y	-0-					2
06	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	81	1	2342	3	Y	-0-					2
07	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	89	1	2399	3	Y	-0-					2
08	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	82	1	2371	3	Y	-0-					2
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	76	1	2338	3	Y	-0-					2

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	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
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	65	1	1756	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	63	1	1706	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	62	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	62	1	1649	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	58	1	1612	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	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
04	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	35	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	42	1	1184	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	39	1	1096	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	39	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	35	1	1037	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	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
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	42	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	52	1	1426	3	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	3	Y	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	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
04	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	161	1	4704	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	164	1	4727	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4685	-0-	-355	-0-	152	1	4533	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	172	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	164	1	4540	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4805	-0-	-55	-0-	154	1	4651	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	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
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	105	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	111	1	3363	3	N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	101	1	3172	3	N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	117	1	3389	3	N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	109	1	3145	3	N	-0-					-0-
*09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	95	1	3064	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	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
04	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	207	1	5952	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	210	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5897	-0-	-523	-0-	203	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6136	-0-	-498	-0-	210	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6367	-0-	-19	-0-	222	1	6145	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5833	-0-	-317	-0-	198	1	5635	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	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
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	115	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	110	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	112	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	114	1	3228	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	115	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	108	1	3058	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	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
04	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	64	1	2572	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	62	1	2671	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	59	1	2574	3	Y	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	66	1	2677	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2692	-0-	-36	-0-	65	1	2627	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	59	1	2541	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	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
04	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	58	1	2400	3	N	-0-			-0-
05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	62	1	2489	3	N	-0-			-0-
06	2610	X	2361	-0-	-249	-0-	54	1	2307	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	48	1	1951	3	N	-0-			-0-
08	2542	X	1824	-0-	-718	-0-	62	1	1762	3	N	-0-			-0-
09	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	53	1	1626	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	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
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	43	1	1336	3	N	-0-			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1611	3	N	-0-			-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	37	1	1750	3	N	-0-			-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-			-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	49	1	1528	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	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
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1523	3	Y	-0-			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	37	1	1680	3	Y	-0-			-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-			-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1458	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	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
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	36	1	1554	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	32	1	1303	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	29	1	1250	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	34	1	1393	3	N	-0-			-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	3	N	-0-			-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	37	1	1533	3	N	-0-			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	35	1	1529	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	57	1	1498	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	56	1	1497	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-			-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	13	1	327	3	N	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	3	N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-			-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	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
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	34	1	983	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	31	1	998	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	36	1	1109	3	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	N	-0-			-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	3	N	-0-			-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	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
04	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	73	1	2115	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1981	-0-	-359	-0-	64	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	77	1	2171	3	Y	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					-0-
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	76	1	2347	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	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
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	86	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	88	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	84	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	83	1	2330	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	87	1	2417	2	N	-0-					-0-
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2529	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	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
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	105	1	3171	3	Y	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	110	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	96	1	2934	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	109	1	3025	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	103	1	2966	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	89	1	2690	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	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
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	59	1	2590	3	Y	-0-					60
05	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	62	1	2548	3	Y	-0-					60
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	59	1	2675	3	Y	-0-					60
07	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	66	1	2534	3	Y	-0-					60
08	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	88	1	2409	3	Y	-0-					60
09	2640	N	2442	-0-	-198	-0-	81	1	2361	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	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
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	138	1	3820	3	Y	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	144	1	3960	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	134	1	3816	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	144	1	3900	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	142	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	134	1	3776	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	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
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	120	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	123	1	3587	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	106	1	3224	3	N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	116	1	3333	3	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	108	1	3062	3	N	-0-					-0-
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	106	1	3235	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	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
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	3	Y	-0-					-0-
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	137	1	4105	3	Y	-0-					-0-
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	153	1	4317	3	Y	-0-					-0-
*08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	151	1	4193	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	130	1	3965	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	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
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	108	1	4629	3	N	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	109	1	4957	3	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	135	1	5559	3	N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	126	1	5317	3	N	-0-					-0-
*09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	108	1	4995	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	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
04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	104	1	2837	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	108	1	3067	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	98	1	2720	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	118	1	3152	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	93	1	2630	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	54	1	1512	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	52	1	1418	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	57	1	1499	3	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	56	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	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
04	2760	X	1966	-0-	-794	-0-	69	1	1897	3	N	-0-					10
05	2852	X	763	-0-	-2089	-0-	30	1	733	3	N	-0-					10
06	2760	X	30	-0-	-2730	-0-	30	3			N	-0-					10
07	2852	X	227	-0-	-2625	-0-	7	1	220	3	N	-0-					10
08	2852	X	465	-0-	-2387	-0-	18	1	447	3	N	-0-					10
09	1980	X	547	-0-	-1433	-0-	18	1	529	3	N	-0-					10

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	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
04	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	81	1	2150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	89	1	2217	3	Y	7					7
							8	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	79	1	2126	3	Y	8					15
							9	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	92	1	2210	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	90	1	2171	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	80	1	2041	3	Y	9					10
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	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
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	100	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	Y	-0-					-0-
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	2	Y	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	101	1	2787	2	Y	-0-					-0-
*09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	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
04	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	115	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	110	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	120	1	3284	3	Y	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	118	1	3228	3	Y	-0-					-0-
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3284	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	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
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	125	1	3583	3	Y	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	123	1	3543	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	134	1	3682	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	136	1	3680	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	122	1	3544	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	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
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	77	1	2215	3	Y	-0-					24
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	3	Y	1					25
							1	9									
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	Y	-0-					25
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	96	1	2589	3	Y	-0-					25
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	81	1	2167	3	Y	-0-					25
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	75	1	2190	3	Y	-0-					25

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	3	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	60	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	52	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	57	1	1558	3	Y	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	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
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	109	1	2945	3	Y	-0-					2
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	113	1	3060	3	Y	-0-					2
06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	108	1	2964	3	Y	-0-					2
07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	118	1	3036	3	Y	-0-					2
08	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	116	1	3017	3	Y	-0-					2
*09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	105	1	2996	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	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
04	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	123	1	3350	3	Y	-0-					2
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	136	1	3529	3	Y	-0-					2
06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	126	1	3466	3	Y	-0-					2
07	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	136	1	3531	3	Y	-0-					2
08	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	134	1	3377	3	Y	-0-					2
09	3600	X	2994	-0-	-606	-0-	104	1	2890	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	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
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	46	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	49	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	54	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	52	1	1373	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	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
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-					2
05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	105	1	2714	3	Y	-0-					2
06	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	103	1	2735	3	Y	-0-					2
07	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	111	1	2836	3	Y	-0-					2
08	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	114	1	2788	3	Y	-0-					2
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	102	1	2683	3	Y	-0-					2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					2
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					2
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	3	N	-0-					2
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	48	1	1984	3	N	-0-					2
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	3	N	-0-					2
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	43	1	1961	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	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
04	5790	X	5746	-0-	-44	-0-	189	1	5557	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	200	1	5720	3	Y	-0-					-0-
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	182	1	5447	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5676	-0-	-90	-0-	203	1	5473	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	206	1	5549	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	182	1	5340	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	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
04	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	76	1	3142	3	Y	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	72	1	3276	3	Y	-0-					-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	87	1	3406	3	Y	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	86	1	3361	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	71	1	3217	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	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
04	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	73	1	3162	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	69	1	3023	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	71	1	2986	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	80	1	3101	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	79	1	3163	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	66	1	2939	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	Y	6					13
							7	9									
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	35	1	895	3	Y	-0-					13
06	1290	N	838	-0-	-452	-0-	28	1	806	3	Y	4					17
							4	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	3	Y	5					22
							6	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-					22
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	3	Y	-0-					22

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	3	Y	-0-					-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	3	Y	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	140	1	3918	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3101	-0-	-1301	-0-	113	1	2988	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2940	-0-	-1462	-0-	106	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2742	-0-	-1518	-0-	93	1	2649	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	125	1	3528	3	N	-0-					-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3422	3	N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	123	1	3617	3	N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	140	1	3806	3	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	142	1	3867	3	N	-0-					-0-
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	124	1	3729	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

04	2850	N	2815	-0-	-35	-0-	65	1	2750	3	Y	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	69	1	2884	3	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	60	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2903	-0-	-11	-0-	68	1	2835	3	Y	-0-					-0-
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2956	3	Y	-0-					-0-
*09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2873	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

04	3870	X	1238	-0-	-2632	-0-	41	1	1197	3	Y	-0-					10
05	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	107	1	2898	3	Y	-0-					10
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	156	1	4268	3	Y	-0-					10
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	155	1	4093	3	Y	-0-					10
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	148	1	3945	3	Y	-0-					10
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	133	1	3717	3	Y	-0-					10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

04	3450	X	3057	-0-	-393	-0-	72	1	2985	3	N	-0-					40
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	75	1	3124	3	N	-0-					40
06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	59	1	2635	3	N	-0-					40
07	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	73	1	2815	3	N	-0-					40
08	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	72	1	2881	3	N	-0-					40
09	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	89	1	2675	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	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
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	3	Y	-0-					28
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	Y	-0-					28
06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	3	Y	-0-					28
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	65	1	1145	3	Y	-0-					28
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	Y	-0-					28
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	52	1	1018	3	Y	-0-					28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	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
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	77	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	78	1	2157	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	75	1	2119	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	83	1	2249	3	N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	70	1	2107	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	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
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	55	1	1560	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	52	1	1478	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	57	1	1459	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	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
04	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	90	1	2411	3	Y	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	90	1	2480	3	Y	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	87	1	2428	3	Y	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	94	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	94	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	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
04	4110	X	3946	-0-	-164	-0-	138	1	3808	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	139	1	3949	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	134	1	3736	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	144	1	3839	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	143	1	3899	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	129	1	3760	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	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
04	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	97	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	100	1	2850	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	96	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	2976	N	2900	-0-	-76	-0-	99	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	100	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	95	1	2690	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	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
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	90	1	2536	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1442	-0-	-883	-0-	48	1	1394	3	Y	-0-					-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	99	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	101	1	2685	3	Y	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	94	1	2550	3	Y	-0-					-0-
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	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
04	5430	X	5247	-0-	-183	-0-	177	1	5070	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	177	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4988	-0-	-382	-0-	172	1	4816	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5066	-0-	-452	-0-	173	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	176	1	4892	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	167	1	4739	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	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
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-					7
05	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					7
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	69	1	1905	3	Y	-0-					7
07	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	62	1	1616	3	Y	-0-					7
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	67	1	1723	3	Y	-0-					7
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	69	1	1879	3	Y	-0-					7

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	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
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	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
04	4560	X	3730	-0-	-830	-0-	126	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	117	1	3347	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3067	-0-	-1493	-0-	106	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	114	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3002	-0-	-904	-0-	105	1	2897	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	104	1	2948	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	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
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	105	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	120	1	3331	3	Y	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	119	1	3314	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	105	1	3115	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	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
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	80	1	3205	3	N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	81	1	3260	3	N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	72	1	3199	3	N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	80	1	3158	3	N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3257	3	N	-0-					-0-
*09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	105	1	3092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	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
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	270	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	131	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	85	-0-	-287	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	184	1	4917	3	Y	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	195	1	5188	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5014	-0-	-356	-0-	178	1	4836	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	131	1	3420	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	201	1	5220	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5185	-0-	-35	-0-	180	1	5005	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

04	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	44	1	1843	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	45	1	1972	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	42	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	48	1	1913	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	47	1	1915	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	37	1	1674	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	3	Y	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	127	1	3648	3	Y	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	116	1	3416	3	Y	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	128	1	3565	3	Y	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	132	1	3583	3	Y	-0-					-0-
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	112	1	3412	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

04	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	81	1	3390	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	82	1	3485	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	78	1	3377	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	87	1	3503	3	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	91	1	3572	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	76	1	3331	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

04	3390	X	2340	-0-	-1050	-0-	77	1	2263	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	84	1	2329	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2061	-0-	-699	-0-	70	1	1991	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	76	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	75	1	1995	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	64	1	1811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	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
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	97	1	2615	3	Y	-0-					18
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	96	1	2720	3	Y	-0-					18
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2564	3	Y	-0-					18
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	101	1	2666	3	Y	-0-					18
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	99	1	2703	3	Y	-0-					18
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	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
04	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	73	1	3095	3	N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	76	1	3195	3	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	72	1	3180	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	80	1	3200	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	79	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	67	1	3052	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	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
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1878	3	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1628	3	Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	57	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	60	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	58	1	1577	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	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
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	155	1	4023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	164	1	4286	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3905	-0-	-355	-0-	142	1	3763	3	Y	-0-					-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	177	1	4310	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	169	1	4183	3	Y	-0-					-0-
*09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	167	1	4311	3	Y	3					3
							3	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	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
04	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	120	1	3459	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	122	1	3547	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	111	1	3324	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	127	1	3456	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	125	1	3448	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	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
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					1
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	48	1	1381	2	N	-0-					1
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	47	1	1310	2	N	-0-					1
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					1
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	N	-0-					1
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	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
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	142	1	3803	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	137	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3797	3	Y	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	158	1	4004	3	Y	-0-					-0-
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	150	1	4021	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	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
04	7170	X	6588	-0-	-582	-0-	238	1	6349	3	Y	1					12
							1	9									
05	7409	X	7215	-0-	-194	-0-	260	1	6946	3	Y	8					20
							9	9									
06	6720	X	6648	-0-	-72	-0-	234	1	6414	3	Y	-0-					20
07	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	247	1	6230	3	Y	-0-					20
08	6944	X	4919	-0-	-2025	-0-	183	1	4722	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
09	6720	X	5424	-0-	-1296	-0-	191	1	5232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	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
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	89	1	2389	3	Y	8					27
							9	9									
05	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	90	1	2497	3	Y	-0-					27
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	87	1	2401	3	Y	-0-					27
07	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	94	1	2418	3	Y	-0-	14	1			7
08	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	93	1	2413	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	86	1	2387	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	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
04	9750	X	8479	-0-	-1271	-0-	306	1	8171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9951	X	9440	-0-	-511	-0-	343	1	9097	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8795	-0-	-835	-0-	314	1	8481	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	7527	-0-	-2424	-0-	283	1	7244	3	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	377	1	9605	3	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8589	-0-	-561	-0-	305	1	8284	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	75	1	2143	2	Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	75	1	2093	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	75	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	76	1	2156	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	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
04	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	75	1	2016	3	Y	-0-					5
05	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	78	1	2022	3	Y	-0-					5
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	69	1	1890	3	Y	-0-					5
07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	81	1	2026	3	Y	-0-					5
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	93	1	2406	3	Y	-0-					5
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	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
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

04	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	183	1	5272	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5727	-0-	-39	-0-	189	1	5538	3	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	181	1	5309	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	198	1	5515	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5652	-0-	-83	-0-	195	1	5457	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	171	1	5162	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2815	-0-	-6	-0-	95	1	2720	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	92	1	2570	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2722	-0-	-99	-0-	93	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	96	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2649	-0-	-21	-0-	90	1	2559	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

04	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	125	1	3539	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	122	1	3572	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3564	-0-	-336	-0-	116	1	3448	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	128	1	3579	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	132	1	3604	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	112	1	3420	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	48	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	65	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	67	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	49	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	46	1	1193	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	152	1	4227	3	Y	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	157	1	4360	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4379	-0-	-61	-0-	145	1	4234	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	157	1	4298	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	155	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	135	1	3969	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	160	1	4516	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	157	1	4427	3	Y	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	141	1	4065	3	Y	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	152	1	4218	3	Y	-0-					-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	169	1	4580	3	Y	-0-					-0-
*09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	141	1	4218	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	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
04	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	265	1	7054	3	Y	-0-					53
05	7688	X	7518	-0-	-170	-0-	272	1	7246	3	Y	-0-					53
06	7440	X	7175	-0-	-265	-0-	258	1	6917	3	Y	-0-					53
07	7688	X	7422	-0-	-266	-0-	277	1	7145	3	Y	-0-					53
08	7626	X	7433	-0-	-193	-0-	280	1	7139	3	Y	13	66	1			-0-
							14	9									
09	7320	X	7135	-0-	-185	-0-	253	1	6879	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	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
04	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	133	1	3795	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	4039	-0-	-84	-0-	133	1	3906	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	129	1	3774	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	140	1	3900	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	139	1	3904	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	125	1	3766	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	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
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	72	1	2025	3	Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	3	Y	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	80	1	2212	3	Y	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	73	1	2152	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	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
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	130	1	3559	3	Y	-0-					6
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	130	1	3448	3	Y	-0-					6
06	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	120	1	3288	3	Y	-0-					6
07	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	136	1	3433	3	Y	-0-					6
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	128	1	3321	3	Y	-0-					6
09	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	115	1	3073	3	Y	-0-					6

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	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
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3902	3	N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	146	1	4280	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	136	1	4064	3	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	152	1	4207	3	N	-0-					-0-
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	151	1	4205	3	N	-0-					-0-
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	141	1	4126	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	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
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	77	1	2161	3	Y	-0-					6
05	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	79	1	2206	3	Y	-0-					6
06	2250	N	1152	-0-	-1098	-0-	41	1	1111	3	Y	-0-					6
07	2325	N	1440	-0-	-885	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					6
08	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	82	1	2191	3	Y	-0-					6
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	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
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	271	1	7730	3	Y	-0-			-0-
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	277	1	7833	3	Y	-0-			-0-
06	8580	X	7712	-0-	-868	-0-	257	1	7455	3	Y	-0-			-0-
07	8866	X	7969	-0-	-897	-0-	284	1	7685	3	Y	-0-			-0-
08	8866	X	7905	-0-	-961	-0-	281	1	7624	3	Y	-0-			-0-
09	8010	X	7555	-0-	-455	-0-	251	1	7304	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	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
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	77	1	2113	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	71	1	1902	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	63	1	1738	3	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	74	1	1918	3	Y	-0-			-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2382	3	Y	-0-			-0-
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	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
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	34	1	864	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	31	1	819	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	832	-0-	-191	-0-	31	1	801	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	779	-0-	-121	-0-	29	1	750	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	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
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	111	1	3177	3	Y	-0-			-0-
05	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	104	1	3065	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2680	-0-	-560	-0-	88	1	2592	3	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	108	1	3035	3	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	107	1	3046	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	100	1	2973	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	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
04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	70	1	2094	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	74	1	2205	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2156	-0-	-244	-0-	65	1	2091	3	N	-0-			-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	78	1	2253	3	N	-0-			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	77	1	2247	3	N	-0-			-0-
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	70	1	2177	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	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
04	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	68	1	1851	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	65	1	1790	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	63	1	1733	3	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	62	1	1642	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	53	1	1534	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	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
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	N	9					104
							10	9									
05	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	71	1	1967	3	N	-0-	89	1			15
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	N	-0-					15
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	N	-0-					15
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	80	1	2050	3	N	-0-					15
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	69	1	1915	3	N	-0-					15

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	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
04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	83	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	85	1	2398	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	76	1	2184	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	82	1	2207	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	80	1	2114	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	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
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	290	1	8699	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	283	1	8459	3	Y	-0-					-0-
06	9240	X	8219	-0-	-1021	-0-	260	1	7959	3	Y	-0-					-0-
07	9548	X	8819	-0-	-729	-0-	297	1	8522	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8619	-0-	-929	-0-	287	1	8332	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	8193	-0-	-807	-0-	255	1	7938	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	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
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	-0-					13
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	3	Y	-0-					13
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	69	1	1843	3	Y	-0-					13
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	Y	-0-					13
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-					13
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	77	1	2188	3	Y	-0-					12
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2365	3	Y	-0-					12
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	76	1	2180	3	Y	-0-					12
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	3	Y	-0-					12
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	89	1	2439	3	Y	-0-					12
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	76	1	2351	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	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
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	112	1	3260	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	115	1	3307	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3196	-0-	-404	-0-	105	1	3091	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	114	1	3117	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	113	1	3088	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	99	1	2950	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	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
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	63	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	3	Y	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	75	1	2088	3	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	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
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1819	3	Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	988	-0-	-872	-0-	37	1	951	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	520	-0-	-1220	-0-	18	1	502	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	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
04	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	108	1	2976	3	Y	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	109	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	3	Y	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	130	1	3402	3	Y	-0-					-0-
*09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	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
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	217	1	6282	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6591	-0-	-415	-0-	219	1	6372	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	205	1	6085	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6521	-0-	-299	-0-	228	1	6293	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	221	1	6206	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	200	1	5959	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	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
*11	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	162	1	4245	3	Y	-0-					38
*12	5456	X	4317	-0-	-1139	-0-	162	1	4155	3	Y	-0-					38
*01	5456	X	3670	-0-	-1786	-0-	134	1	3536	3	Y	-0-					38
*02	5104	X	3027	-0-	-2077	-0-	110	1	2917	3	Y	-0-					38
*03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	150	1	4199	3	Y	-0-					38
*04	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	132	1	3656	3	Y	-0-					38
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	160	1	4250	3	Y	-0-					38
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3890	3	Y	-0-					38
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	154	1	4026	3	Y	-0-					38
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	146	1	3808	3	Y	-0-	38	1			-0-
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	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
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	69	1	1916	3	Y	-0-					8
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	72	1	1988	3	Y	-0-					8
06	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	64	1	1840	3	Y	-0-					8
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-					8
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	68	1	1879	3	Y	-0-					8
*09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	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
04	780	N	513	-0-	-267	-0-	14	1	499	3	N	-0-					-0-
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	13	1	492	3	N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	13	1	481	3	N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	14	1	462	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	3	N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	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
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	3	Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	3	Y	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2287	3	Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	54	1	1759	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	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
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3122	3	Y	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3136	-0-	-314	-0-	105	1	3031	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	119	1	3171	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	112	1	2955	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	99	1	2887	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	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
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	35	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	31	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	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
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1722	3	Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	65	1	1777	3	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	3	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	69	1	1873	3	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	68	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	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
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	28	1	836	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	31	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	28	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	33	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	3	N	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	54	1	1570	3	Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	52	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	57	1	1496	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56	1	1511	3	Y	-0-					-0-
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	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
04	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	88	1	3786	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	100	1	4184	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	90	1	3896	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	100	1	3949	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	98	1	3836	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	88	1	3812	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	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
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	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
04	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	150	1	4034	3	Y	-0-					54
05	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	155	1	4183	3	Y	-0-					54
06	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	143	1	3977	3	Y	-0-					54
07	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	155	1	4017	3	Y	1					55
							1	9									
08	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	153	1	3928	3	Y	-0-					55
09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	145	1	3998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	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
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	97	1	2538	3	N	-0-					8
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	102	1	2809	3	N	-0-					8
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	92	1	2472	3	N	-0-					8
07	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	94	1	2465	3	N	-0-					8
08	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	93	1	2391	3	N	-0-					8
09	2550	N	2262	-0-	-288	-0-	80	1	2182	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	143	1	3790	3	Y	11					35
							12	9									
05	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	149	1	3918	3	Y	21					56
							23	9									
06	3900	X	3899	-0-	-1	-0-	138	1	3737	3	Y	22	78	1			-0-
							24	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	154	1	3922	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	146	1	3749	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	133	1	3648	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

04	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	56	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	55	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	48	1	1279	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	49	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	46	1	1196	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	44	1	1154	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	35	1	1008	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	253	1	7338	3	Y	-0-					-0-
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	254	1	7301	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	239	1	6978	3	Y	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	255	1	7050	3	Y	-0-					-0-
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	233	1	6451	3	Y	-0-					-0-
*09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	216	1	6388	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	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
04	5769	X	3600	-0-	-2169	-0-	124	1	3476	3	Y	-0-			-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	114	1	3246	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	2787	-0-	-1023	-0-	93	1	2694	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	133	1	3601	3	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	131	1	3569	3	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	117	1	3412	3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-			-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	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
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	N	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	42	1	1315	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	38	1	1038	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	996	-0-	-430	-0-	33	1	963	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	36	1	1084	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	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
04	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	120	1	3555	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	127	1	3702	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	123	1	3586	3	N	-0-			-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3797	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	113	1	3074	3	N	-0-			-0-
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	129	1	3904	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	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
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	145	1	3991	3	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	151	1	4174	3	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	140	1	3865	3	Y	-0-			-0-
07	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	150	1	3938	3	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	148	1	3933	3	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	134	1	3784	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	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
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2711	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2736	-0-	-178	-0-	94	1	2642	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	98	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	95	1	2707	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	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
04	6030	X	5975	-0-	-55	-0-	202	1	5773	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6093	-0-	-138	-0-	206	1	5887	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	193	1	5654	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	6028	-0-	-203	-0-	215	1	5813	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	207	1	5691	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5815	-0-	-155	-0-	193	1	5622	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	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
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	3	Y	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	120	1	3234	3	Y	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	118	1	3257	3	Y	-0-					-0-
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	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
04	1080	N	886	-0-	-194	-0-	33	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	232	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	180	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	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
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	3	N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	87	1	2587	3	N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	78	1	2369	3	N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2522	3	N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	3	N	-0-					-0-
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	90	1	2792	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	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
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	73	1	2125	3	Y	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	64	1	1899	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	76	1	2115	3	Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	70	1	2010	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	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
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	43	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	37	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	37	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	41	1	1702	3	Y	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1721	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	53	1	1494	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	51	1	1572	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	48	1	1419	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	42	1	1308	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	46	1	1350	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	43	1	1225	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	41	1	1195	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	49	1	1390	3	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	42	1	1184	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	47	1	1379	3	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	51	1	1358	3	Y	-0-			-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	3	Y	-0-			-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1525	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

04	3750	X	2474	-0-	-1276	-0-	89	1	2385	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	101	1	2668	3	Y	-0-			-0-
06	3330	X	2593	-0-	-737	-0-	92	1	2501	3	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2574	-0-	-836	-0-	99	1	2475	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	98	1	2573	3	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	91	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	94	1	2705	2	N	-0-			-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	N	-0-			-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	2	N	-0-			-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	N	-0-			-0-
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	86	1	2445	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

04	3120	X	2693	-0-	-427	-0-	91	1	2602	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	92	1	2640	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	96	1	2708	2	N	-0-			-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	101	1	2793	2	N	-0-			-0-
*09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	95	1	2694	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	160	1	6586	3	N	-0-			-0-
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	200	1	8450	3	N	-0-			-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	196	1	8387	3	N	-0-			-0-
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	199	1	7802	3	N	-0-			-0-
08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	190	1	7458	3	N	-0-			-0-
*09	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	160	1	7128	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	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
04	13650	X	10226	-0-	-3424	-0-	347	1	9879	3	Y	-0-					-0-
05	13454	X	10240	-0-	-3214	-0-	350	1	9890	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	9796	-0-	-1424	-0-	327	1	9469	3	Y	-0-					-0-
07	11532	X	9765	-0-	-1767	-0-	346	1	9419	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	9511	-0-	-1742	-0-	337	1	9174	3	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9011	-0-	-1219	-0-	298	1	8713	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	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
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	153	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	150	1	4295	2	N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	143	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	109	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	89	1	2522	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	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
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	51	1	2150	3	Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	50	1	2165	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	35	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	63	1	1731	3	Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	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
04	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	97	1	2611	3	Y	-0-					10
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	102	1	2797	3	Y	-0-					10
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	98	1	2710	3	Y	3					13
							3	9									
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	106	1	2872	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	3100	N	3463	-0-	363	363	124	1	3338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	3135	-0-	135	498	105	1	3030	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	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
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	109	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	118	1	4880	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	107	1	4588	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	119	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	113	1	4542	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	101	1	4518	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	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
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	123	1	3264	3	Y	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	130	1	3498	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	126	1	3365	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	136	1	3451	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	134	1	3442	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	116	1	3172	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	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
04	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	45	1	1940	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	45	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	43	1	1928	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	48	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	47	1	1898	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	42	1	1828	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	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
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	87	1	3654	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	88	1	3778	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	84	1	3630	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	94	1	3788	3	N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	92	1	3789	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	82	1	3598	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	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
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	97	1	2645	3	Y	3					8
							3	9									
05	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	90	1	2511	3	Y	-0-					8
06	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	93	1	2697	3	Y	2					10
							2	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	106	1	2871	3	Y	-0-					10
08	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	105	1	2808	3	Y	-0-					10
09	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	93	1	2640	3	Y	-0-					10

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	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
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	3	Y	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	93	1	2628	3	Y	-0-					-0-
*07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	101	1	2732	3	Y	-0-					-0-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	99	1	2719	3	Y	-0-					-0-
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2624	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	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
04	4710	X	4549	-0-	-161	-0-	153	1	4396	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	152	1	4313	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	145	1	4212	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	164	1	4496	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	169	1	4539	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4521	-0-	-39	-0-	147	1	4374	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	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
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	85	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	87	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2389	-0-	-131	-0-	82	1	2307	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	81	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	81	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	80	1	2275	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

04	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	116	1	2987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	118	1	3056	3	Y	4					4
							4	9									
06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	108	1	2955	3	Y	8					12
							9	9									
07	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	122	1	3031	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
08	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	114	1	2936	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	103	1	2800	3	Y	6					10
							7	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	187	1	5299	3	Y	-0-					-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	193	1	5454	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5093	-0-	-517	-0-	174	1	4919	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5115	-0-	-682	-0-	183	1	4932	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4973	-0-	-700	-0-	179	1	4794	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	163	1	4654	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	75	1	1964	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	78	1	2071	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	75	1	1990	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	80	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	79	1	2002	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	69	1	1949	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	105	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	90	1	2566	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	88	1	2466	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	95	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	105	1	2899	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	88	1	2508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	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
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	33	1	954	3	Y	-0-					38
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					38
06	960	N	627	-0-	-333	-0-	22	1	605	3	Y	-0-					38
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	3	Y	-0-					38
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					38
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	3	Y	-0-					38

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	66	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	69	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	67	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	68	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

04	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	102	1	2692	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	3596	X	2498	-0-	-1098	-0-	90	1	2408	3	Y	-0-					17
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	120	1	3247	3	Y	-0-					17
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	129	1	3284	3	Y	-0-					17
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	128	1	3268	3	Y	-0-					17
09	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	115	1	3129	3	Y	-0-					17

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	3	Y	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	120	1	3289	3	Y	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	116	1	3307	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	133	1	3587	3	Y	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	135	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	105	1	3083	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

04	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	132	1	5714	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5799	-0-	-1052	-0-	133	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5489	-0-	-481	-0-	121	1	5368	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	139	1	5615	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	138	1	5556	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5366	-0-	-484	-0-	171	1	5195	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

04	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-					19
05	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	136	1	3556	3	Y	-0-					19
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	126	1	3422	3	Y	-0-					19
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	136	1	3520	3	Y	-0-					19
08	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	134	1	3443	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
09	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	122	1	3377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	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
04	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	182	1	5229	3	Y	-0-					5
05	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	193	1	5459	3	Y	-0-					5
06	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	170	1	4963	3	Y	-0-					5
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	201	1	5438	3	Y	-0-					5
08	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	199	1	5399	3	Y	-0-					5
*09	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	176	1	5226	3	Y	-0-					5

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	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
04	6330	X	5215	-0-	-1115	-0-	175	1	5040	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5343	-0-	-919	-0-	181	1	5162	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	171	1	5051	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5436	-0-	-361	-0-	190	1	5246	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	194	1	5282	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	170	1	5003	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	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
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	51	1	1443	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	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
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	102	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	102	1	4424	3	N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	96	1	4209	3	N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	107	1	4394	3	N	-0-					-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	152	1	4333	3	N	-0-					-0-
*09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	131	1	4217	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	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
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	817	1	7599	3	Y	-0-					-0-
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	731	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	7518	-0-	-1422	-0-	497	1	7021	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	985	1	7410	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	5167	-0-	-3544	-0-	861	1	4306	3	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6425	-0-	-2005	-0-	613	1	5812	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	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
04	8910	X	8820	-0-	-90	-0-	325	1	8494	3	Y	1					13
							1	9									
05	9269	X	9152	-0-	-117	-0-	336	1	8814	3	Y	2					15
							2	9									
06	8910	X	8566	-0-	-344	-0-	313	1	8240	3	Y	12					27
							13	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	359	1	8949	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
08	9207	X	7149	-0-	-2058	-0-	277	1	6871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	8850	X	8088	-0-	-762	-0-	293	1	7795	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	41	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	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
04	1230	N	875	-0-	-355	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	35	1	996	3	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	39	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	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
04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	108	1	2842	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	106	1	2850	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	103	1	2742	3	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	123	1	3054	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	116	1	2976	3	Y	-0-					-0-
*09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2847	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	37	1	1530	3	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35	1	1497	3	Y	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	39	1	1527	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	39	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	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
04	3000	N	3504	-0-	504	996	123	1	3359	3	Y	20					20
							22	9									
05	4785	X	3789	-0-	-996	-0-	135	1	3654	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	128	1	3525	3	Y	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	141	1	3674	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	124	1	3237	3	Y	-0-					-0-
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	125	1	3510	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	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
04	2640	N	2577	-0-	-63	-0-	95	1	2482	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	94	1	2465	3	Y	23					23
							25	9									
06	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	92	1	2405	3	Y	37	60	1			-0-
							41	9									
07	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	99	1	2401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	97	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	86	1	2342	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

04	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	55	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	60	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	57	1	1517	3	Y	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

04	4590	X	4449	-0-	-141	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	155	1	4442	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	150	1	4218	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4441	-0-	-302	-0-	152	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	156	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	145	1	4132	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	95	1	2376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	97	1	2512	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	92	1	2341	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2544	-0-	-184	-0-	97	1	2445	3	Y	2					2
							2	9									
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	3	Y	1					3
							1	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

04	1620	N	855	-0-	-765	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	3	N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	74	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1753	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	59	1	1667	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	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
04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	68	1	1865	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	71	1	1899	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	64	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	69	1	1827	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	68	1	1808	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	64	1	1740	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

04	2130	N	1660	-0-	-470	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-					85
05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	65	1	1779	3	Y	-0-					85
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	75	1	2120	3	Y	-0-					85
07	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	62	1	1563	3	Y	-0-					85
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	-0-					85
09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	74	1	1973	3	Y	-0-					85

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

04	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	125	1	3510	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	126	1	3606	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	116	1	3422	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	133	1	3647	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	137	1	3725	3	N	-0-					-0-
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117	1	3515	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	712	3	Y	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	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
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1274	3	Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	3	Y	-0-					7
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	3	Y	-0-					7
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	Y	-0-					7
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	3	Y	-0-					7
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	60	1	1106	3	Y	-0-					7
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	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
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	3	Y	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	115	1	3331	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	110	1	3201	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	120	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	125	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	111	1	3195	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	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
04	5760	X	5435	-0-	-325	-0-	183	1	5252	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5522	-0-	-399	-0-	188	1	5334	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	175	1	5095	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	196	1	5334	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	188	1	5210	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5104	-0-	-326	-0-	170	1	4934	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	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
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	227	1	6886	3	N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	234	1	7002	3	N	-0-					-0-
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	214	1	6665	3	N	-0-					-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	239	1	6831	3	N	-0-					-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	230	1	6716	3	N	-0-					-0-
*09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	206	1	6434	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	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
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	144	1	4327	3	N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	142	1	4283	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	132	1	4067	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	142	1	4110	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	146	1	4243	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	130	1	3971	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	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
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	108	1	2936	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	113	1	3043	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	103	1	2859	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	116	1	2954	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	97	1	2754	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	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
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	N	-0-					12
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	178	1	4822	3	N	-0-					12
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	167	1	4598	3	N	-0-					12
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	181	1	4703	3	N	-0-					12
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	177	1	4542	3	N	-0-					12
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	162	1	4379	3	N	-0-					12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	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
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	120	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	115	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	121	1	3344	2	N	-0-					-0-
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	116	1	3302	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	41	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	800	-0-	-688	-0-	28	1	772	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	695	-0-	-745	-0-	24	1	671	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	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
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	39	1	1100	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	53	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	56	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	52	1	1466	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	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
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	41	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	36	1	1101	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	23	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	43	1	1334	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	36	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	39	1	1088	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1293	3	N	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	42	1	1285	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

04	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	185	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	189	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5332	-0-	-548	-0-	183	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5555	-0-	-490	-0-	190	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	187	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5168	-0-	-352	-0-	175	1	4993	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	20	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	3	Y	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	73	1	3130	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	81	1	3277	3	Y	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	72	1	3155	3	Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	80	1	3142	3	Y	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	3	Y	-0-					-0-
*09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	71	1	3145	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	49	1	1431	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	49	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	48	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	52	1	1464	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	50	1	1409	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	47	1	1403	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

04	480	N	458	-0-	-22	-0-	14	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	38	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	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
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	89	1	2349	3	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	80	1	2318	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	94	1	2391	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	87	1	2277	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	81	1	2254	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	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
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	27 1	1 9	699	3	Y	1	1	1			-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	30	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	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
04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	236	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7009	-0-	-307	-0-	240	1	6769	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	215	1	6113	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6299	-0-	-428	-0-	226	1	6073	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6092	-0-	-635	-0-	217	1	5875	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	193	1	5577	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	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
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	120	1	3549	3	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	123	1	3652	3	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	3	N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	129	1	3679	3	N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	127	1	3688	3	N	-0-					-0-
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	113	1	3554	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	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
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	35	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	3	N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	41	1	1207	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	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
04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	153	1	4392	3	Y	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	175	1	5055	3	Y	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	164	1	4784	3	Y	-0-					-0-
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	177	1	4874	3	Y	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	175	1	4851	3	Y	-0-					-0-
*09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	159	1	4696	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	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
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	84	1	2517	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	86	1	2513	3	N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	82	1	2546	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	90	1	2543	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	89	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	82	1	2427	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	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
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	3	N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	81	1	3285	3	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	72	1	3176	3	N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	80	1	3258	3	N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	118	1	3195	3	N	-0-					-0-
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	100	1	3035	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	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
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	35	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	47	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	57	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	57	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	43	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	377	1	1315	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	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
04	6660	X	6061	-0-	-599	-0-	223	1	5835	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	224	1	5862	3	Y	1					3
							1	9									
06	6330	X	6065	-0-	-265	-0-	217	1	5846	3	Y	2					5
							2	9									
07	6417	X	6197	-0-	-220	-0-	238	1	5959	3	Y	-0-					5
08	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	230	1	5878	3	Y	-0-					5
09	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	206	1	5596	3	Y	-0-					5

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	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
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	120	1	3491	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	122	1	3541	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	117	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	127	1	3517	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	119	1	3306	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	105	1	3159	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	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
04	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	91	1	2548	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	96	1	2613	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	87	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	94	1	2502	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	97	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	87	1	2427	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	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
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	65	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	3	Y	-0-					5
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	Y	-0-					5
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	3	Y	1					6
							1	9									
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	3	Y	10					16
							11	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	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
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	132	1	3746	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3957	-0-	-445	-0-	138	1	3819	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3485	-0-	-745	-0-	116	1	3369	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3546	-0-	-825	-0-	126	1	3420	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	123	1	3318	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	111	1	3188	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	54	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1144	-0-	-840	-0-	41	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	898	-0-	-842	-0-	34	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	50	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	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
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	157	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	163	1	4671	2	N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	154	1	4328	2	N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	161	1	4531	2	N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	160	1	4429	2	N	-0-					-0-
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	149	1	4226	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	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
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	22	1	863	3	N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	19	1	879	3	N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	18	1	812	3	N	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	20	1	838	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	3	N	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	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
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	57	1	1661	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	60	1	1685	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	59	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	63	1	1700	3	Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	103	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	106	1	2779	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1054	-0-	-1976	-0-	39	1	1015	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1541	-0-	-1559	-0-	57	1	1484	3	Y	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	116	1	3016	3	Y	-0-					-0-
*09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	104	1	2874	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

04	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	54	1	1402	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	53	1	1383	3	Y	-0-					7
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-					7
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	55	1	1419	3	Y	-0-					7
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	49	1	1286	3	Y	-0-					7
09	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	41	1	1096	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	103	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3007	-0-	-744	-0-	106	1	2901	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3002	-0-	-568	-0-	103	1	2868	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	111	1	2889	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	110	1	2814	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	92	1	2520	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	88	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	85	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	79	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	78	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1795	-0-	-725	-0-	61	1	1734	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	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
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	143	1	4098	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	146	1	4194	2	N	-0-			-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	140	1	3935	2	N	-0-			-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	4087	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	144	1	3979	2	N	-0-			-0-
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	173	1	4963	2	Y	-0-			-0-
05	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	177	1	5061	2	Y	-0-			-0-
06	5190	X	4967	-0-	-223	-0-	171	1	4796	2	Y	-0-			-0-
07	5363	X	5060	-0-	-303	-0-	173	1	4887	2	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4963	-0-	-338	-0-	173	1	4790	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	163	1	4651	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	219	1	6275	2	N	-0-			-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	237	1	6798	2	N	-0-			-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	225	1	6304	2	N	-0-			-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	222	1	6258	2	N	-0-			-0-
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	221	1	6131	2	N	-0-			-0-
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	211	1	6011	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	141	1	4040	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	144	1	4127	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	139	1	3889	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	142	1	3996	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	140	1	3882	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	136	1	3862	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	120	1	3638	3	N	-0-			-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	123	1	3700	3	N	-0-			-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	118	1	3570	3	N	-0-			-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	129	1	3617	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	120	1	3408	3	N	-0-			-0-
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	112	1	3483	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	3	Y	-0-			-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	925	3	Y	-0-			-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-			-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	29	1	729	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	N	-0-			2
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	N	-0-			2
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	N	-0-			2
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	25	1	725	3	N	-0-			2
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	3	N	-0-			2
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	63	1	1798	3	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	66	1	1853	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	63	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	68	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	67	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	64	1	1752	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	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
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	44	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	43	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	45	1	1249	2	N	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1219	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	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
04	2370	X	1492	-0-	-878	-0-	50	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1340	-0-	-1109	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	45	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	50	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	43	1	1185	2	N	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	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
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	66	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	56	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2374	-0-	-716	-0-	82	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	89	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	97	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	93	1	2638	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	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
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	120	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	127	1	3592	2	N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	130	1	3607	2	N	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	131	1	3733	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	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
04	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	169	1	5055	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	183	1	5320	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5103	-0-	-507	-0-	165	1	4938	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5174	-0-	-623	-0-	179	1	4995	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5058	-0-	-584	-0-	172	1	4886	3	N	-0-					-0-
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	184	1	5600	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	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
04	7380	X	7012	-0-	-368	-0-	232	1	6780	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	6943	-0-	-683	-0-	231	1	6712	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6326	-0-	-1054	-0-	205	1	6121	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6600	-0-	-1026	-0-	229	1	6371	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	221	1	6231	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6724	-0-	-296	-0-	217	1	6507	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	67	1	1953	3	N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	65	1	2007	3	N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	3	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	-0-					-0-
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	66	1	2016	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	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
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	49	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	49	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	50	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	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
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	106	1	3043	2	N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	93	1	2619	2	N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-					-0-
*09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	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
04	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	49	1	1361	3	Y	-0-					79
05	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	53	1	1357	3	Y	-0-					79
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	51	1	1384	3	Y	-0-					79
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	55	1	1343	3	Y	-0-					79
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	56	1	1424	3	Y	-0-					79
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	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
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	161	1	4632	3	N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	158	1	4662	3	N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	146	1	4337	3	N	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	159	1	4500	3	N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	152	1	4351	3	N	-0-					-0-
*09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	130	1	4030	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	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
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					3
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	19	1	584	3	Y	-0-					3
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	-0-					3
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					3
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-					3
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	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
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	42	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	43	1	1228	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	39	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	480	N	41	-0-	-439	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	620	N	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	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
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	103	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	104	1	2887	2	N	-0-					-0-
*09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	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
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	106	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	111	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	103	1	2844	2	N	-0-					-0-
*09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	102	1	2906	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	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
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	77	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	78	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	80	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	74	1	2102	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	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
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	47	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	78	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	71	1	2009	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	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
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	36	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	34	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	32	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	32	1	880	2	N	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	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
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	44	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	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
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	67	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	65	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	68	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	60	1	1708	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

04	7200	X	6817	-0-	-383	-0-	230	1	6587	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	236	1	6742	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6731	-0-	-49	-0-	221	1	6510	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	240	1	6587	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	239	1	6590	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6528	-0-	-252	-0-	211	1	6317	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3874	3	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	139	1	3931	3	N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	135	1	3994	3	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	159	1	4414	3	N	-0-					-0-
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	151	1	4134	3	N	-0-					-0-
*09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	141	1	4241	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	252	1	7210	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8398	-0-	-375	-0-	284	1	8114	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	258	1	7518	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	279	1	7593	3	Y	-0-					-0-
08	8525	X	7161	-0-	-1364	-0-	250	1	6911	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7749	-0-	-381	-0-	257	1	7492	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	29	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	39	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	39	1	1104	3	N	-0-					-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

04	8940	X	7790	-0-	-1150	-0-	259	1	7531	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	7907	-0-	-959	-0-	266	1	7641	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7459	-0-	-731	-0-	245	1	7214	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	7689	-0-	-774	-0-	272	1	7417	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	264	1	7272	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	240	1	7047	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	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
04	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	125	1	3562	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	127	1	3668	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	111	1	3322	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	127	1	3491	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3564	-0-	-280	-0-	125	1	3439	3	N	-0-			-0-
09	3690	X	3462	-0-	-228	-0-	111	1	3351	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	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
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	59	1	2547	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	57	1	2497	2	Y	-0-			-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	88	1	2473	2	Y	-0-			-0-
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2722	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	83	1	2296	2	Y	-0-			-0-
09	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	81	1	2315	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	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
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	86	1	2472	3	N	-0-			-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2029	3	N	-0-			-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	830	1	7330	3	N	-0-			-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	256	1	6972	3	N	-0-			-0-
*09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	222	1	6473	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	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
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	15	1	609	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	13	1	600	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	20	1	606	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	19	1	600	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	18	1	574	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	18	1	453	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	12	1	278	3	Y	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-			-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	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
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
05	4402	X	2534	-0-	-1868	-0-	90	1	2444	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	1943	-0-	-2317	-0-	64	1	1879	3	N	-0-			-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	175	1	4607	3	N	-0-			-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	106	1	2849	3	N	-0-			-0-
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	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
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	118	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	121	1	3473	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	118	1	3308	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	121	1	3419	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	125	1	3459	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	117	1	3336	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	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
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	30	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	39	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	62	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	56	1	1582	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	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
04	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	138	1	3684	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3783	-0-	-278	-0-	131	1	3652	3	Y	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	121	1	3405	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	124	1	3281	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	116	1	3117	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	97	1	2757	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	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
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	178	1	5099	2	N	-0-					-0-
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	193	1	5522	2	N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	183	1	5143	2	N	-0-					-0-
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	186	1	5259	2	N	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	199	1	5510	2	N	-0-					-0-
*09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	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
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	3	Y	-0-					-0-
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	163	1	4567	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	151	1	4301	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	163	1	4337	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4142	-0-	-663	-0-	149	1	3993	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	134	1	3818	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	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
04	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	90	1	2487	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	101	1	2700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	98	1	2637	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	105	1	2716	3	Y	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	3	Y	-0-					-0-
*09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	97	1	2681	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	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
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	23	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	24	1	995	3	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	25	1	990	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	25	1	989	3	N	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	30	1	947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	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
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	101	1	4122	3	N	-0-			-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	101	1	4286	3	N	-0-			-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	96	1	4197	3	N	-0-			-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	105	1	4077	3	N	-0-			-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	156	1	4254	3	N	-0-			-0-
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	140	1	4099	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	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
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	125	1	3496	3	Y	-0-			10
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	126	1	3540	3	Y	-0-			10
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	116	1	3354	3	Y	-0-			10
07	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	127	1	3417	3	Y	-0-			10
08	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	125	1	3472	3	Y	-0-			10
09	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	112	1	3380	3	Y	-0-			10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	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
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	45	1	1268	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45	1	1273	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	46	1	1288	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	45	1	1273	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	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
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	418	1	12028	3	Y	-0-			-0-
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	406	1	11644	3	Y	-0-			-0-
06	11820	X	11267	-0-	-553	-0-	369	1	10898	3	Y	-0-			-0-
07	12214	X	11409	-0-	-805	-0-	398	1	11011	3	Y	-0-			-0-
08	12214	X	10735	-0-	-1479	-0-	375	1	10360	3	Y	-0-			-0-
09	11820	X	10364	-0-	-1456	-0-	336	1	10028	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	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
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	153	1	4500	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	158	1	4564	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	146	1	4270	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	159	1	4352	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	157	1	4304	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	147	1	4333	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	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
04	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	64	1	1878	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	68	1	2040	3	N	-0-			-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	64	1	1938	3	N	-0-			-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	71	1	2020	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	69	1	1975	3	N	-0-			-0-
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1955	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	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
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	37	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	35	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	987	-0-	-123	-0-	34	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	36	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	34	1	952	2	Y	-0-					-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	56	-0-	-784	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	61	-0-	-838	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	85	-0-	-721	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	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
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	149	1	3958	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	155	1	4113	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	138	1	3704	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	153	1	3893	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	158	1	4004	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	138	1	3781	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	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
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	78	1	2031	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	74	1	1955	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	73	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	69	1	1841	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	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
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	133	1	3759	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	133	1	3779	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	123	1	3627	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	140	1	3759	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	137	1	3713	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	123	1	3554	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	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
04	8670	X	7768	-0-	-902	-0-	261	1	7507	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7856	-0-	-948	-0-	265	1	7591	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7372	-0-	-908	-0-	254	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	257	1	7260	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7356	-0-	-797	-0-	256	1	7100	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7109	-0-	-661	-0-	241	1	6868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	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
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	2	Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	91	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	Y	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	100	1	2782	2	Y	-0-					-0-
*09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

04	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	721	3	Y	5					10
							6	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	2					12
							2	9									
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	981	3	Y	2					14
							2	9									
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	3	Y	-0-					14
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	-0-	11	1			3
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

04	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	228	1	6541	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6930	-0-	-324	-0-	234	1	6696	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6471	-0-	-549	-0-	223	1	6248	2	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	234	1	6594	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	234	1	6487	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	223	1	6332	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

04	12930	X	12750	-0-	-180	-0-	429	1	12321	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	13197	-0-	-164	-0-	445	1	12752	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12490	-0-	-440	-0-	430	1	12060	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12840	-0-	-335	-0-	440	1	12400	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12616	-0-	-590	-0-	439	1	12177	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12096	-0-	-684	-0-	411	1	11685	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

04	1290	N	805	-0-	-485	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	42	1	1178	3	Y	-0-					2
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	3	Y	-0-					2
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1358	3	Y	1					3
							1	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	55	1	1398	3	Y	-0-					3
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	58	1	1572	3	Y	-0-					3

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	129	1	3710	2	N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	132	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	128	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	134	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	135	1	3733	2	N	-0-					-0-
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	127	1	3600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	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
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	181	1	5182	3	N	-0-					-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	188	1	5342	3	N	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	3	N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	190	1	5272	3	N	-0-					-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	193	1	5254	3	N	-0-					-0-
*09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	170	1	5019	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

04	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-					-0-
							792	3									
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-
							668	3									
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					-0-
							783	3									
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	29	1	240	2	Y	-0-					-0-
							720	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1657	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1703	3	2	9	Y	2					2
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1629	3	3	9	Y	3					5
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	3	20	9	Y	18					23
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1675	3	48	9	Y	44	67	1			-0-
*09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1594	3	10	9	Y	9	3	1			6

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

04	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	163	1	4667	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	168	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	162	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	165	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	166	1	4614	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4511	-0-	-319	-0-	153	1	4358	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	235	1	5962	3	Y	14	170	1			30
							15	9									
05	6603	X	6570	-0-	-33	-0-	328	1	6206	3	Y	33					63
							36	9									
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	319	1	6083	3	Y	41					104
							45	9									
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	344	1	6259	3	Y	56					160
							62	9									
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	347	1	6350	3	Y	40					200
							44	9									
*09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	328	1	6246	3	Y	24	184	1			40
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	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
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	255	1	7602	3	N	-0-			-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	233	1	6924	3	N	-0-			-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	213	1	6443	3	N	-0-			-0-
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	244	1	6891	3	N	-0-			-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	235	1	6703	3	N	-0-			-0-
*09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	191	1	5890	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-			-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-			-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	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
04	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	55	1	1579	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	54	1	1594	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	48	1	1456	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	52	1	1435	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	50	1	1359	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	41	1	1208	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	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
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-			-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	2	N	-0-			-0-
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	93	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3165	-0-	65	65	108	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	2977	N	2912	-0-	-65	-0-	101	1	2811	2	N	-0-			-0-
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	86	1	2453	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	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
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	143	1	3822	3	Y	-0-			-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	154	1	4094	3	Y	-0-			-0-
06	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	143	1	3989	3	Y	-0-			-0-
07	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	161	1	4183	3	Y	-0-			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	159	1	4122	3	Y	-0-			-0-
09	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	139	1	3896	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	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
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	175	1	5118	3	N	-0-			-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	176	1	5216	3	N	-0-			-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	147	1	4467	3	N	-0-			-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	160	1	4541	3	N	-0-			-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	N	-0-			-0-
*09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	160	1	4766	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	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
04	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	187	1	5411	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	193	1	5570	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5494	-0-	-146	-0-	181	1	5313	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5696	-0-	-132	-0-	198	1	5498	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	200	1	5486	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	177	1	5297	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	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
04	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	91	1	2608	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	92	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	88	1	2613	3	N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	3	N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	89	1	2610	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	52	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	47	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	49	1	1390	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	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
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	200	1	5752	2	Y	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	211	1	6037	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	170	1	4779	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	166	1	4685	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4804	-0-	-683	-0-	167	1	4637	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4751	-0-	-559	-0-	161	1	4590	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	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
04	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	35	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	35	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	35	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	37	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	37	1	983	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	35	1	948	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	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
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	78	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	73	1	3168	2	N	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	128	1	3545	2	N	-0-					-0-
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	119	1	3375	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	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
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	69	1	2810	3	N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	65	1	2782	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	73	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2869	-0-	-14	-0-	72	1	2797	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	60	1	2681	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	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
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	128	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	131	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	127	1	3559	2	N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	127	1	3580	2	N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	123	1	3423	2	N	-0-					-0-
*09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	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
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	177	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	178	1	5085	2	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	167	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	168	1	4739	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	167	1	4639	2	N	-0-					-0-
*09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	158	1	4486	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	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
04	6030	X	4293	-0-	-1737	-0-	142	1	4151	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	164	1	4772	3	Y	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	152	1	4601	3	Y	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	167	1	4753	3	Y	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	166	1	4722	3	Y	-0-					-0-
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	149	1	4631	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1502	3	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	56	1	1522	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	47	1	1358	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	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
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	138	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	3	Y	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3632	3	Y	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	139	1	3772	3	Y	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	135	1	3665	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	117	1	3372	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	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
04	6060	X	5817	-0-	-243	-0-	138	1	5679	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	206	1	5846	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	193	1	5604	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	6019	-0-	-57	-0-	214	1	5805	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	213	1	5824	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	188	1	5539	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	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
04	11550	X	9720	-0-	-1830	-0-	306	1	9414	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	9887	-0-	-1707	-0-	316	1	9571	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	9290	-0-	-1450	-0-	287	1	9003	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9456	-0-	-1425	-0-	312	1	9144	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	9253	-0-	-1132	-0-	303	1	8950	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	8774	-0-	-946	-0-	268	1	8506	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	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
04	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	239	1	7101	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	245	1	7256	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	224	1	6856	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7506	-0-	-306	-0-	257	1	7249	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-	248	1	7072	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	7012	-0-	-338	-0-	219	1	6793	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	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
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	127	1	3801	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	135	1	3928	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	118	1	3569	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	134	1	3692	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	127	1	3611	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	125	1	3743	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	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
04	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	168	1	4882	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	171	1	5028	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	152	1	4540	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5126	-0-	-144	-0-	179	1	4947	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5046	-0-	-193	-0-	172	1	4874	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	160	1	4780	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	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
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	80	1	3469	3	N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	82	1	3593	3	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	90	1	3689	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	127	1	3624	3	N	-0-					-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	118	1	3631	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	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
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	65	1	2714	3	Y	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	97	1	2747	3	Y	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	3	Y	-0-					-0-
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	3	Y	-0-					-0-
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	101	1	2785	3	Y	-0-					-0-
*09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	89	1	2696	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	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
04	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	96	1	3992	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	95	1	4071	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	100	1	3954	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	144	1	4017	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4015	-0-	-65	-0-	129	1	3886	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	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
04	4560	X	4203	-0-	-357	-0-	96	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	146	1	4165	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	4085	-0-	-295	-0-	90	1	3995	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	146	1	4054	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	144	1	4025	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	129	1	3868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	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
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	22	1	714	3	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	23	1	811	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	3	N	-0-					-0-
08	930	N	712	-0-	-218	-0-	26	1	686	3	N	-0-					-0-
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	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
04	8400	X	6370	-0-	-2030	-0-	211	1	6159	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6672	-0-	-1853	-0-	225	1	6447	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6463	-0-	-1007	-0-	211	1	6252	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7045	-0-	-674	-0-	247	1	6798	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6991	-0-	-294	-0-	245	1	6746	3	Y	-0-					-0-
*09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	211	1	6401	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	30	1	837	3	N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	23	1	783	3	N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	31	1	807	3	N	-0-					-0-
08	868	N	529	-0-	-339	-0-	19	1	510	3	N	-0-					-0-
09	810	N	587	-0-	-223	-0-	18	1	569	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	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
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	189	1	5590	3	N	-0-					-0-
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	184	1	5490	3	N	-0-					-0-
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	147	1	4543	3	N	-0-					-0-
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	192	1	5405	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	203	1	5718	3	N	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	184	1	5579	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	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
04	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	246	1	6536	3	Y	1					35
							1	9									
05	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	254	1	6713	3	Y	2					37
							2	9									
06	6780	X	6768	-0-	-12	-0-	239	1	6493	3	Y	33					70
							36	9									
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	269	1	6774	3	Y	39	109	1			-0-
							43	9									
08	7006	X	6873	-0-	-133	-0-	260	1	6613	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6526	-0-	-254	-0-	231	1	6270	3	Y	23					23
							25	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	227	1	6766	3	N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	197	1	5955	3	N	-0-					-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	178	1	5450	3	N	-0-					-0-
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	239	1	6916	3	N	-0-					-0-
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	224	1	6465	3	N	-0-					-0-
*09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	206	1	6369	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	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
04	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	104	1	2979	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	108	1	3090	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	106	1	2982	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	106	1	2983	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	107	1	2972	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	102	1	2888	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	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
04	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	143	1	4094	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	151	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	147	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	152	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	155	1	4306	2	N	-0-					-0-
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	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
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					5
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					5
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	-0-					5
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					5
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					5
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	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
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	644	3	6	9	Y	5					10
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	625	3	30	9	Y	27	37	1			-0-
06	900	N	641	-0-	-259	-0-	640	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8					8

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	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
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	85	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	91	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	88	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	95	1	2691	2	N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	95	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2324	-0-	-226	-0-	79	1	2245	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	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
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	161	1	4618	2	N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4670	-0-	-160	-0-	161	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	165	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	169	1	4682	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	158	1	4482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	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
04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	638	1	18325	2	N	-0-					-0-
05	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	618	1	17701	2	N	-0-					-0-
06	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	568	1	15945	2	N	-0-					-0-
07	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	558	1	15754	2	N	-0-					-0-
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989	2	N	-0-					-0-
*09	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	497	1	14135	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

04	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	219	1	6292	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	233	1	6666	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6442	-0-	-458	-0-	222	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6191	-0-	-815	-0-	212	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5964	-0-	-949	-0-	208	1	5756	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5638	-0-	-1052	-0-	191	1	5447	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	3	N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	171	1	5114	3	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	185	1	5269	3	N	-0-					-0-
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	184	1	5231	3	N	-0-					-0-
*09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	165	1	5014	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

04	4050	X	3992	-0-	-58	-0-	134	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	133	1	3810	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	130	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	152	1	4301	2	N	-0-					-0-
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	152	1	4204	2	N	-0-					-0-
*09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	146	1	4159	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

04	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	151	1	4025	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	155	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4132	-0-	-68	-0-	152	1	3980	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	139	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	144	1	3946	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	132	1	3777	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	18	1	787	3	N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	26	1	835	3	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	N	-0-					-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	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
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	156	1	4730	3	N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	110	1	4831	3	N	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	96	1	4435	3	N	-0-					-0-
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	123	1	5119	3	N	-0-					-0-
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	172	1	4971	3	N	-0-					-0-
*09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	150	1	4771	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	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
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	145	1	4164	2	N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	149	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	142	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	146	1	4112	2	N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	2	N	-0-					-0-
*09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	124	1	3539	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	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
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	45	1	2086	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	51	1	2175	3	N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	44	1	2113	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	49	1	2117	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	71	1	2108	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	60	1	1982	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	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
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	199	1	5408	3	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	168	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	184	1	5139	3	Y	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	194	1	5126	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	186	1	4857	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4937	-0-	-133	-0-	169	1	4768	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	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
04	1350	N	904	-0-	-446	-0-	900	3	4	9	Y	4					27
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1803	3	18	9	Y	16	43	1			-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1710	3	10	9	Y	9	1	1			8

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	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
04	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	80	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	82	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	83	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	82	1	2325	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	80	1	2184	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	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
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	80	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2591	-0-	-261	-0-	89	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3413	-0-	413	413	122	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3680	-0-	580	993	128	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3629	-0-	529	1522	129	1	3500	2	N	-0-					-0-
*09	5108	X	3586	-0-	-1522	-0-	126	1	3460	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

04	5280	X	5116	-0-	-164	-0-	204	1	4912	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5202	-0-	-533	-0-	197	1	5005	2	Y	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	219	1	4844	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	207	1	4903	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	207	1	4918	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	240	1	4698	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	124	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	132	1	3696	2	N	-0-					-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	131	1	3696	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	122	1	3395	2	N	-0-					-0-
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	121	1	3452	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

04	960	N	835	-0-	-125	-0-	21	1	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	25	1	821	3	N	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	28	1	833	3	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	N	-0-					-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	139	1	3979	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	141	1	4048	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4031	-0-	-199	-0-	139	1	3892	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	142	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	141	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	136	1	3881	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

04	1080	N	703	-0-	-377	-0-	27	1	676	3	Y	-0-					22
05	1116	N	611	-0-	-505	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					22
06	990	N	517	-0-	-473	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					22
07	713	N	364	-0-	-349	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					22
08	620	N	353	-0-	-267	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					22
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					22

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	27	1	759	2	N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	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
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	248	1	7123	2	N	-0-					-0-
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	247	1	7079	2	N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	233	1	6530	2	N	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	232	1	6537	2	N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	228	1	6311	2	N	-0-					-0-
*09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	211	1	5995	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	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
04	9720	X	9300	-0-	-420	-0-	330	1	8970	3	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	328	1	8904	3	Y	-0-					-0-
06	9120	X	8750	-0-	-370	-0-	305	1	8445	3	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9031	-0-	-393	-0-	330	1	8701	3	Y	-0-					-0-
08	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	321	1	8417	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	8252	-0-	-868	-0-	284	1	7968	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	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
04	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	78	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	81	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	75	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	80	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	81	1	2232	2	N	-0-					-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	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
04	8250	X	7029	-0-	-1221	-0-	222	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7210	-0-	-943	-0-	228	1	6982	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6510	-0-	-900	-0-	202	1	6308	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6220	-0-	-1189	-0-	207	1	6013	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	6526	-0-	-728	-0-	217	1	6309	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	192	1	6067	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	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
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	64	1	2773	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	65	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2819	-0-	-31	-0-	97	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	101	1	2837	2	N	-0-					-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	93	1	2645	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	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
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	58	1	2373	3	N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	62	1	2613	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3017	-0-	17	17	66	1	2951	3	N	-0-					-0-
07	3052	N	3035	-0-	-17	-0-	73	1	2962	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	52	1	2044	3	N	-0-					-0-
*09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

04	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	134	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	135	1	4020	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	124	1	3756	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	141	1	4034	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	134	1	3821	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4010	-0-	-40	-0-	125	1	3885	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	2	N	-0-					-0-
05	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	384	1	11002	2	N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	343	1	9616	2	N	-0-					-0-
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	341	1	9629	2	N	-0-					-0-
08	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	308	1	8549	2	N	-0-					-0-
*09	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	319	1	9065	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

04	3000	N	1204	-0-	-1796	982	180	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3141	-0-	41	1023	434	1	2707	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2681	-0-	-319	704	413	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2039	-0-	-704	-0-	387	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	436	1	2676	2	N	-0-					-0-
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	419	1	2541	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

04	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	132	1	3800	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	132	1	3771	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	126	1	3529	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	129	1	3634	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	128	1	3543	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	127	1	3603	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

04	780	N	756	-0-	-24	-0-	27	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	30	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	Y	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	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
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	49	1	1312	3	N	-0-					97
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	48	1	1362	3	N	1					98
							1	9									
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	47	1	1276	3	N	1					99
							1	9									
07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	50	1	1311	3	N	-0-					99
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	49	1	1294	3	N	-0-					99
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	47	1	1242	3	N	-0-					99

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	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
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	66	1	2940	3	N	-0-					-0-
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	69	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	66	1	2981	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3074	-0-	-26	21	73	1	3001	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3151	-0-	51	72	79	1	3072	3	N	-0-					-0-
*09	3026	X	2954	-0-	-72	-0-	66	1	2888	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	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
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	76	1	3319	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	80	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3424	-0-	-116	-0-	79	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	80	1	3440	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	117	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	74	1	3214	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	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
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	156	1	4476	2	N	-0-					-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	167	1	4791	2	N	-0-					-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	171	1	4811	2	N	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	176	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4868	2	N	-0-					-0-
*09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	206	1	5858	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	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
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	196	1	5637	2	N	-0-					-0-
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	195	1	5596	2	N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	187	1	5262	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5172	2	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	181	1	5007	2	N	-0-					-0-
*09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	175	1	4985	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	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
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	239	1	6513	3	Y	-0-					-0-
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	238	1	6529	3	Y	-0-					-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	225	1	6175	3	Y	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	236	1	6190	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	172	1	4447	3	Y	-0-					-0-
*09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	220	1	6125	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	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
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	31	1	1270	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	29	1	1235	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	32	1	1263	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	32	1	1266	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	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
04	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	222	1	6233	3	Y	-0-			-0-
05	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	230	1	6417	3	Y	-0-			-0-
06	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	209	1	5951	3	Y	-0-			-0-
07	6572	X	6380	-0-	-192	-0-	226	1	6154	3	Y	-0-			-0-
08	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	217	1	5807	3	Y	-0-			-0-
09	6360	X	5996	-0-	-364	-0-	199	1	5797	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	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
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	37	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	38	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	34	1	951	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	39	1	1100	2	N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	N	-0-			-0-
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	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
04	1710	X	242	-0-	-1468	-0-	8	1	234	3	N	-0-			-0-
05	1767	X	235	-0-	-1532	-0-	7	1	228	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	952	-0-	-758	-0-	29	1	923	3	N	-0-			-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	148	1	4236	3	N	-0-			-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	159	1	4535	3	N	-0-			-0-
*09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	141	1	4318	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	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
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	92	1	2686	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	2813	-0-	-876	-0-	92	1	2721	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2363	-0-	-1057	-0-	77	1	2286	3	N	-0-			-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	116	1	3353	3	N	-0-			-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	115	1	3272	3	N	-0-			-0-
*09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	100	1	3145	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	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
04	9480	X	7035	-0-	-2445	-0-	248	1	6787	3	Y	-0-			5
05	9176	X	6642	-0-	-2534	-0-	234	1	6408	3	Y	-0-			5
06	8070	X	7334	-0-	-736	-0-	255	1	7079	3	Y	-0-			5
07	8153	X	6489	-0-	-1664	-0-	237	1	6252	3	Y	-0-			5
08	8153	X	6654	-0-	-1499	-0-	242	1	6412	3	Y	-0-			5
09	7320	X	5767	-0-	-1553	-0-	198	1	5569	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	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
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	26	1	1159	3	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	39	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	39	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	36	1	1065	3	N	2					2
							2	9									

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	192	1	5223	3	Y	-0-					-0-
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	196	1	5390	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4900	-0-	-500	-0-	168	1	4732	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	200	1	5280	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	191	1	5144	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5245	-0-	-155	-0-	180	1	5065	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

04	4590	X	3792	-0-	-798	-0-	132	1	3660	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	144	1	3984	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	132	1	3613	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	144	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	140	1	3663	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	134	1	3772	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	103	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	96	1	2696	2	N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-					-0-
*09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	126	1	3579	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	15	1	777	3	N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	19	1	771	3	N	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	18	1	754	3	N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	20	1	740	3	N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	20	1	714	3	N	-0-					-0-
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	13	1	661	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	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
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	173	1	4977	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	177	1	5071	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4945	-0-	-335	-0-	170	1	4775	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4982	-0-	-474	-0-	171	1	4811	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	172	1	4771	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	165	1	4685	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	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
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	496	1	3910	2	N	-0-					-0-
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	505	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	481	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	492	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	-0-					-0-
*09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	414	1	2914	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	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
04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	53	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	55	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	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
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	110	1	3094	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	114	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3171	-0-	-129	-0-	109	1	3062	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	125	1	3268	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	98	1	2765	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	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
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	66	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	64	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	62	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	51	1	1439	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	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
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	65	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	69	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	68	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	N	-0-					-0-
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	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
04	4710	X	3821	-0-	-889	-0-	129	1	3692	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3937	-0-	-899	-0-	133	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	131	1	3682	2	Y	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	135	1	3819	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	126	1	3482	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	117	1	3331	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	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
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	131	1	3557	3	Y	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3534	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	121	1	3433	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	132	1	3534	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	130	1	3441	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	116	1	3328	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	68	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	85	1	2034	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	69	1	1812	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	999	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	34	1	955	2	N	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

04	1530	N	784	-0-	-746	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	746	-0-	-463	-0-	25	1	721	2	N	-0-					-0-
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
07	806	N	373	-0-	-433	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
08	744	N	267	-0-	-477	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	168	1	4799	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	163	1	4661	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4592	-0-	-178	-0-	152	1	4440	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	166	1	4554	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	164	1	4551	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	147	1	4390	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

04	4290	X	3879	-0-	-411	-0-	131	1	3748	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	137	1	3911	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	129	1	3616	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	127	1	3590	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	124	1	3451	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3375	-0-	-555	-0-	115	1	3260	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	89	1	2561	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	85	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	83	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	80	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2203	-0-	-257	-0-	75	1	2128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	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
04	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	126	1	5467	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5814	-0-	-169	-0-	128	1	5686	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5539	-0-	-191	-0-	116	1	5423	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	194	1	5597	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	186	1	5434	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	172	1	5345	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	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
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	43	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	48	1	1316	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	45	1	1295	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	44	1	1280	3	N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	42	1	1250	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	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
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	157	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	154	1	4061	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3489	-0-	-111	-0-	121	1	3368	3	Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3654	3	Y	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	164	1	4128	3	Y	-0-					-0-
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	137	1	3719	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	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
04	6150	X	5583	-0-	-567	-0-	188	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	193	1	5526	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	190	1	5323	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	190	1	5371	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	188	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	181	1	5142	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	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
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2694	2	N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	118	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	3071	2	N	-0-					-0-
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	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
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	53	1	2249	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	45	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1770	-0-	-660	-0-	37	1	1733	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	1762	-0-	-625	-0-	41	1	1721	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1591	-0-	-362	-0-	40	1	1551	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	30	1	1457	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	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
04	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	223	1	6346	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6799	-0-	-238	-0-	234	1	6565	3	Y	-0-					-0-
06	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	220	1	6294	3	Y	-0-					-0-
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	245	1	6552	3	Y	-0-					-0-
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	243	1	6523	3	Y	-0-					-0-
*09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	216	1	6334	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	57	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	60	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	56	1	1587	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	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
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	153	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	158	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	153	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4570	-0-	-297	-0-	156	1	4414	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	158	1	4387	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	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
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1572	3	Y	-0-					3
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1699	3	Y	-0-					3
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	58	1	1647	3	Y	-0-					3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-					3
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	3	Y	-0-					3
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	3	Y	-0-					3

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	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
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	139	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	140	1	4018	2	N	-0-					-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	135	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	139	1	3913	2	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	148	1	4110	2	N	-0-					-0-
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	142	1	4049	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					3
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					3
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					3
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					3
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	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
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	3	Y	-0-					-0-
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	47	1	1322	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	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
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	610	-0-	-440	-0-	22	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	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
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	210	1	6000	3	Y	-0-					3
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	236	1	6611	3	Y	-0-					3
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	210	1	6082	3	Y	-0-					3
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	233	1	6265	3	Y	-0-					3
08	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	222	1	5880	3	Y	-0-					3
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	192	1	5421	3	Y	-0-					3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	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
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	118	1	5185	3	N	-0-					-0-
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	114	1	5028	3	N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	115	1	5134	3	N	-0-					-0-
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	129	1	5286	3	N	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	126	1	5314	3	N	-0-					-0-
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	109	1	5110	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	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
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	134	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	133	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	135	1	3737	2	N	-0-					-0-
*09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	128	1	3642	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	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
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	3					3
							567	3	3	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	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
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	97	1	2780	2	N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	127	1	3626	2	N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	116	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	4004	2	N	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	67	1	1914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	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
04	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	154	1	4484	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	158	1	4577	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	146	1	4377	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	166	1	4583	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	158	1	4447	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	147	1	4340	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	3	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	39	1	1499	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	39	1	1450	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	30	1	1407	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	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
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	787	1	3444	3	N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	272	1	1197	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	760	1	2150	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	828	1	3241	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	819	1	2944	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3667	-0-	-563	-0-	784	1	2883	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	41	1	1133	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	39	1	1086	3	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	36	1	1120	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	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
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	50	1	1460	3	Y	-0-					5
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	54	1	1505	3	Y	-0-					5
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	52	1	1437	3	Y	2					7
							2	9									
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	57	1	1475	3	Y	-0-					7
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	56	1	1490	3	Y	-0-					7
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	47	1	1430	3	Y	-0-					7

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	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
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	35	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	33	1	938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	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
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	78	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	81	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78	1	2149	2	N	-0-					-0-
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	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
04	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	51	1	2113	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	51	1	2227	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	55	1	2214	3	N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	48	1	2145	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	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
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	26	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	828	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	24	1	800	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	55	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1444	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	57	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	47	1	1422	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	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
04	4110	X	4041	-0-	-69	-0-	136	1	3905	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	139	1	3969	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	128	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	138	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	146	1	4034	2	N	-0-					-0-
*09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	151	1	4291	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	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
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	28	1	861	3	Y	-0-					5
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					5
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	28	1	824	3	Y	-0-					5
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	31	1	830	3	Y	7					12
							8	9									
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	31	1	778	3	Y	-0-	8	1			4
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	756	3	Y	3					7
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	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
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	116	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	85	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	163	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	165	1	4657	2	N	-0-					-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	131	1	3644	2	N	-0-					-0-
*09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	143	1	4071	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	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
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	141	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	99	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	161	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	129	1	3583	2	N	-0-					-0-
*09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	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
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	193	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	191	1	5471	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4795	-0-	-905	-0-	165	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	194	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	302	1	8369	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4947	-0-	-783	-0-	168	1	4779	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	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
04	2782	N	2590	-0-	-192	-0-	95	1	2493	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	94	1	2517	3	Y	-0-					8
06	3120	X	2501	-0-	-619	-0-	91	1	2410	3	Y	-0-					8
07	3224	X	2411	-0-	-813	-0-	92	1	2319	3	Y	-0-					8
08	3162	X	2548	-0-	-614	-0-	97	1	2451	3	Y	-0-					8
09	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	86	1	2317	3	Y	-0-					8

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	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
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	542	1	2896	3	N	2					84
							2	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	536	1	2555	3	N	2					86
							2	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	508	1	2313	3	N	1					87
							1	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	528	1	2314	3	N	-0-					87
08	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	515	1	2078	3	N	-0-					87
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	504	1	2234	3	N	1					85
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	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
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	3	Y	-0-					68
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	3	Y	2					70
							2	9									
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	63	1	1679	3	Y	-0-					70
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1728	3	Y	32	100	1			2
							35	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	3	Y	5					10
							6	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	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
04	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	123	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	128	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	124	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	127	1	3571	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	127	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	121	1	3433	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	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
04	1950	N	1439	-0-	-511	-0-	48	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	66	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	830	-0-	-670	-0-	28	1	802	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	238	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	347	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	N	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	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
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	3	Y	2					14
							2	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	1					15
							1	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1219	3	Y	2					17
							2	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1261	3	Y	-0-					17
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	1					18
							1	9									
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-					18

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	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
04	9480	X	8981	-0-	-499	-0-	300	1	8681	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	8989	-0-	-962	-0-	303	1	8686	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8242	-0-	-1268	-0-	273	1	7969	3	Y	-0-					-0-
07	9827	X	8453	-0-	-1374	-0-	297	1	8156	3	Y	-0-					-0-
08	9579	X	8236	-0-	-1343	-0-	288	1	7948	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	8086	-0-	-884	-0-	265	1	7821	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	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
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	3	N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1933	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	59	1	1771	3	N	-0-					-0-
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	3	N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	54	1	1706	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	50	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	47	1	1331	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	142	1	4194	3	N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	110	1	4841	3	N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	121	1	5468	3	N	-0-					-0-
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	141	1	5796	3	N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	205	1	5922	3	N	-0-					-0-
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	185	1	5811	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	30	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	32	1	1217	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	27	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	24	1	1120	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	55	1	1484	3	Y	-0-					10
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	54	1	1456	3	Y	-0-					10
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	5					15
							6	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	57	1	1511	3	Y	-0-	14	1			-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	19					19
							21	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	743	3	Y	2	21	1			-0-
							2	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	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
04	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	211	1	6136	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	219	1	6228	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	204	1	5988	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6369	-0-	-389	-0-	223	1	6146	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6324	-0-	-372	-0-	219	1	6105	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	200	1	5960	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

04	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	259	1	7586	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	7934	-0-	-1211	-0-	262	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7480	-0-	-1070	-0-	241	1	7239	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7674	-0-	-665	-0-	267	1	7407	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	259	1	7224	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	230	1	6874	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	105	1	3145	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	98	1	2924	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	1996	-0-	-1304	-0-	64	1	1932	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1785	-0-	-1625	-0-	63	1	1722	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	1543	-0-	-1867	-0-	51	1	1492	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	1488	-0-	-1752	-0-	48	1	1440	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	53	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	52	1	1448	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	39	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	36	1	1057	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	124	1	5122	3	Y	-0-					-0-
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	3	Y	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	126	1	5402	3	Y	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	133	1	5304	3	Y	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	131	1	5231	3	Y	-0-					-0-
*09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	119	1	5202	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

04	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	168	1	4940	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	181	1	5199	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5082	-0-	-258	-0-	170	1	4912	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5276	-0-	-149	-0-	184	1	5092	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	182	1	5025	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4888	-0-	-332	-0-	160	1	4728	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	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
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	3	8	9	Y	7					7
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	3	36	9	Y	33	40	1			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1252	3	12	9	Y	11	1	1			10
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1216	3	19	9	Y	17	27	1			-0-
*09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1154	3	9	9	Y	8	1	1			7

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	-0-					8
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	-0-					8
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	34	1	903	3	Y	-0-					8
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	32	1	891	3	Y	-0-					8
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	32	1	888	3	Y	-0-					8
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					8

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

*10	992	N	894	-0-	-98	-0-	30	1	864	3	Y	-0-					-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	3	Y	-0-					-0-
*01	930	N	927	-0-	-3	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-
*02	899	N	870	-0-	-29	-0-	31	1	837	3	Y	2					2
							2	9									
*03	961	N	789	-0-	-172	-0-	28	1	761	3	Y	-0-					-0-
*04	900	N	738	-0-	-162	-0-	27	1	709	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	3	Y	10					12
							11	9									
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	660	1	1391	3	Y	2					14
							2	9									
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	708	1	1446	3	Y	7					21
							8	9									
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	385	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	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
04	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	85	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	90	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	89	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	85	1	2359	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	68	1	1947	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	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
04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	49	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	54	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	53	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	2	N	-0-					-0-
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	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
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	63	1	1724	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	65	1	1774	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	63	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	68	1	1753	3	Y	9					9
							10	9									
08	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	67	1	1755	3	Y	-0-					9
09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					9

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	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
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	60	1	2699	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2819	-0-	-33	-0-	64	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	88	1	2667	3	Y	-0-					-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	97	1	2758	3	Y	-0-					-0-
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	96	1	2731	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	84	1	2610	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	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
04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	278	1	8018	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8519	-0-	-316	-0-	290	1	8229	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8003	-0-	-547	-0-	263	1	7740	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8376	-0-	-459	-0-	297	1	8079	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	288	1	7972	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	263	1	7701	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	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
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	28	1	818	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	761	-0-	-324	-0-	19	1	742	3	N	-0-					-0-
06	930	N	698	-0-	-232	-0-	13	1	685	3	N	-0-					-0-
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	20	1	722	3	N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	25	1	660	3	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	18	1	657	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	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
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	57	1	1801	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	54	1	1594	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	59	1	1755	3	N	-0-			-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	3	N	-0-			-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	64	1	1864	3	N	-0-			-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	60	1	1849	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	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
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	290	1	8662	3	N	-0-			-0-
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	294	1	8619	3	N	-0-			-0-
06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	253	1	7563	3	N	-0-			-0-
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	288	1	8134	3	N	-0-			-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	284	1	8014	3	N	-0-			-0-
*09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	242	1	7497	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	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
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	189	1	5519	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	189	1	5597	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5603	-0-	-187	-0-	182	1	5421	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	198	1	5541	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	194	1	5427	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	5468	-0-	-232	-0-	177	1	5291	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			20
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-			20
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-			20
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			20
08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-			20
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			20

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	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
04	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	147	1	6213	3	Y	-0-			-0-
05	6696	X	6556	-0-	-140	-0-	215	1	6341	3	Y	-0-			-0-
06	6480	X	6393	-0-	-87	-0-	206	1	6187	3	Y	-0-			-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	225	1	6384	3	Y	-0-			-0-
08	6572	X	6568	-0-	-4	-0-	222	1	6346	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	190	1	5841	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	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
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	28	1	845	3	N	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	26	1	1259	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	778	-0-	-542	-0-	23	1	755	3	N	-0-			-0-
07	899	N	647	-0-	-252	-0-	14	1	633	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	27	1	1061	3	N	-0-			-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1232	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	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
04	7530	X	6559	-0-	-971	-0-	218	1	6341	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6871	-0-	-724	-0-	231	1	6640	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6437	-0-	-673	-0-	211	1	6226	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6529	-0-	-818	-0-	229	1	6300	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6492	-0-	-576	-0-	226	1	6266	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6110	-0-	-550	-0-	200	1	5910	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	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
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	105	1	3018	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	98	1	2780	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	82	1	2446	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	89	1	2483	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	75	1	2195	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	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
04	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	104	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	106	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	107	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	108	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	109	1	2506	2	N	-0-					-0-
*09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	102	1	2385	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	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
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	64	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	73	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	77	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	73	1	2012	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	64	1	1814	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	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
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	27	1	760	3	Y	4					6
							4	9									
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	30	1	824	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	50	1	1347	3	Y	8					8
							9	9									
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	9	1	1			10
							10	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	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
04	5400	X	4785	-0-	-615	-0-	155	1	4630	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4762	-0-	-880	-0-	154	1	4608	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4346	-0-	-1114	-0-	137	1	4209	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	161	1	4520	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	136	1	4292	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	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
04	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	121	1	3190	3	Y	-0-					7
05	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	105	1	2717	3	Y	-0-					7
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	120	1	3121	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
07	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	129	1	3187	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	114	1	2906	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	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
04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	21	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	19	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	17	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	14	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	Y	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	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
04	7080	X	6716	-0-	-364	-0-	154	1	6562	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	232	1	6771	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6687	-0-	-393	-0-	217	1	6470	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	243	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	240	1	6743	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6652	-0-	-128	-0-	212	1	6440	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	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
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	64	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	61	1	2902	3	N	-0-					-0-
*07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	67	1	2756	3	N	-0-					-0-
*09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	390	1	11666	3	N	-0-					-0-
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	448	1	13286	3	N	-0-					-0-
06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	438	1	13417	3	N	-0-					-0-
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	3	N	-0-					-0-
08	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	554	1	15905	3	N	-0-					-0-
*09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	427	1	13247	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	216	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	222	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6136	-0-	-44	-0-	211	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5958	-0-	-428	-0-	204	1	5754	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5722	-0-	-664	-0-	199	1	5523	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	3	Y	2					2
							2	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	3	Y	6					8
							7	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	36	1	1106	3	Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	165	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	171	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4992	-0-	-108	-0-	172	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	177	1	4999	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	178	1	4925	2	N	-0-					-0-
*09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	175	1	4991	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

04	2910	N	2870	-0-	-40	-0-	65	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2957	-0-	-50	-0-	69	1	2888	3	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2814	-0-	-66	-0-	61	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	2976	N	2857	-0-	-119	-0-	97	1	2760	3	Y	-0-					-0-
*08	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	101	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	89	1	2680	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	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
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	67	1	2922	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	64	1	2858	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	59	1	2674	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2568	-0-	-749	-0-	90	1	2478	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	89	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	89	1	2746	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	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
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	507	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	570	1	8593	2	N	-0-					-0-
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	514	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	536	1	7013	2	N	-0-					-0-
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	543	1	7212	2	N	-0-					-0-
*09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	513	1	6596	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	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
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	146	1	3508	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	133	1	3394	3	Y	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	147	1	3257	3	Y	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	137	1	3236	3	Y	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	135	1	3186	3	Y	-0-					-0-
*09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	167	1	3274	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	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
04	4920	X	4632	-0-	-288	-0-	185	1	4447	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	180	1	4583	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	199	1	4393	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	192	1	4561	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	191	1	4531	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	221	1	4330	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	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
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	77	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	75	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	75	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	73	1	2019	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	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
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	161	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	159	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	N	-0-					-0-
*09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	161	1	4414	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	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
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	22	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	561	-0-	-152	-0-	19	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	18	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	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
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	87	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	86	1	2190	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	96	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	91	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	87	1	2051	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	103	1	2020	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	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
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	126	1	3041	2	N	-0-			-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	121	1	3073	2	N	-0-			-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	134	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	129	1	3060	2	N	-0-			-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	129	1	3039	2	N	-0-			-0-
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2889	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	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
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	29	1	1193	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	31	1	1220	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	24	1	1177	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	44	1	1211	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	43	1	1161	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	36	1	1119	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	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
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	45	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	44	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	47	1	1987	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	46	1	1968	2	N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	46	1	1976	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	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
04	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	50	1	1575	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	55	1	1711	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	53	1	1576	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	58	1	1615	3	N	-0-			-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-			-0-
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1936	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	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
04	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	106	1	2959	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2990	-0-	-699	-0-	103	1	2887	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2777	-0-	-703	-0-	99	1	2678	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2455	-0-	-831	-0-	86	1	2369	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	79	1	2179	2	N	-0-			-0-
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	140	1	3887	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	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
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	125	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	134	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	129	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	127	1	3018	2	N	-0-					-0-
*09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	146	1	2857	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	73	1	2137	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	70	1	2128	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	82	1	2197	3	Y	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	70	1	2098	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

04	1320	N	718	-0-	-602	-0-	27	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	3	Y	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	7					7
							8	9									
09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	41	1	1139	3	Y	5					12
							6	9									

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	68	1	2010	3	Y	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	3	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1996	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	60	1	1868	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

04	3840	X	3773	-0-	-67	-0-	85	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	86	1	3727	2	N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	2	N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	92	1	3944	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	93	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3810	-0-	-90	-0-	86	1	3724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	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
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	213	1	6115	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	208	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	201	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	203	1	5714	2	N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	207	1	5739	2	N	-0-					-0-
*09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	192	1	5457	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	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
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2943	3	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	99	1	2995	3	N	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	83	1	2563	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	91	1	2658	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	97	1	2816	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	89	1	2657	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	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
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	251	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	262	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7216	-0-	-14	-0-	248	1	6968	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7313	-0-	-406	-0-	250	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	248	1	6876	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6951	-0-	-549	-0-	236	1	6715	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1694	3	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	59	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	63	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	59	1	1685	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	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
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	69	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	72	1	1977	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	69	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*07	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	69	1	1827	3	Y	8					8
							9	9									
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	74	1	1978	3	Y	-0-					8
09	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	64	1	1748	3	Y	-0-					8

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	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
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	114	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	108	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	107	1	3081	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	109	1	3161	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	108	1	3088	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	106	1	3029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	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
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	337	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	347	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	347	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	348	1	160	3	Y	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	142	1	4169	3	N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	148	1	4432	3	N	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	142	1	4355	3	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	160	1	4481	3	N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	151	1	4270	3	N	-0-					-0-
*09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	125	1	3879	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	50	1	1406	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2146	3	Y	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	59	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	86	1	2419	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	81	1	2296	3	Y	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	89	1	2436	3	Y	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	88	1	2406	3	Y	-0-					-0-
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2306	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

04	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	107	1	4376	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	157	1	4477	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	151	1	4300	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4611	-0-	-39	-0-	164	1	4447	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	163	1	4430	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	146	1	4200	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	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
04	4110	X	3741	-0-	-369	-0-	126	1	3615	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	124	1	3541	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	119	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3242	-0-	-757	-0-	111	1	3131	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	104	1	2871	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2738	-0-	-1012	-0-	93	1	2645	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	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
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	Y	3					3
							3	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	7					10
							8	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	22	1	550	3	Y	11					21
							12	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	Y	4	25	1			-0-
							4	9									
08	620	N	179	-0-	-441	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	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
04	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	84	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	84	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	79	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	83	1	2348	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	87	1	2410	2	N	-0-					-0-
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	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
04	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	44	1	1888	3	N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	3	N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	43	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	47	1	1861	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	41	1	1744	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	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
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					3
							198	3									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					3
							245	3									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					3
							187	3									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					3
							162	3									
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					3
							129	3									
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	2					5
							670	3	2	9							

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	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
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	Y	1					1
							970	3	1	9							
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	9					10
							1205	3	10	9							
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	2					12
							1118	3	2	9							
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	44	1	385	2	Y	7	14	1			5
							1160	3	8	9							
*08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	39	1	346	2	Y	5	1	1			9
							1042	3	6	9							
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	4					13
							1047	3	4	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	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
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	149	1	3983	3	Y	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	4149	3	Y	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	3	Y	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	173	1	4332	3	Y	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	171	1	4323	3	Y	-0-					-0-
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	151	1	4117	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	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
04	41192	X	7758	-0-	-33434	-0-	174	1	7584	2	N	-0-					-0-
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	180	1	7810	2	N	-0-					-0-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	181	1	7695	2	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	180	1	7686	2	N	-0-					-0-
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	179	1	7515	2	N	-0-					-0-
*09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	150	1	6486	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

04	3000	N	4473	-0-	1473	1473	441	1	4032	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	296	-0-	-2463	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1088	-0-	-1582	-0-	102	1	986	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	Y	3					33
							3	9									
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	46	1	907	3	Y	6					39
							7	9									
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	45	1	837	3	Y	11					50
							12	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	Y	12					62
							13	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	Y	11					73
							12	9									
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	23					96
							25	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-					5
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					5
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	Y	5					10
							6	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1083	3	Y	1					1
							1	9									
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	3	Y	1					2
							1	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

04	35436	X	7734	-0-	-27702	-0-	525	1	7209	2	N	-0-					-0-
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	491	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	438	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	428	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	114	1	4795	2	N	-0-					-0-
*09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	435	1	3775	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	72	1	1951	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	64	1	1833	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	69	1	1831	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	67	1	1782	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	58	1	1593	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	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
04	8100	X	8000	-0-	-100	-0-	292	1	7708	3	Y	-0-					32
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	307	1	8175	3	Y	-0-					32
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	292	1	7936	3	Y	3					35
							3	9									
07	8277	X	8275	-0-	-2	-0-	313	1	7962	3	Y	-0-					35
08	8494	X	8182	-0-	-312	-0-	305	1	7844	3	Y	30	65	1			-0-
							33	9									
09	8220	X	8011	-0-	-209	-0-	282	1	7726	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	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
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	-0-					-0-
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1732	3	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	62	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	54	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	58	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	63	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	54	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	52	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	57	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	56	1	1460	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	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
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	Y	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	76	1	2010	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	75	1	2050	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	69	1	1977	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	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
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	145	1	3938	3	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	149	1	4045	3	N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	134	1	3783	3	N	-0-					-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	150	1	3998	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	155	1	4092	3	N	-0-					-0-
*09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	406	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	425	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	297	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							606	3	1	9							
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	22	1	198	2	Y	8					8
							594	3	9	9							
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	24	1	202	2	Y	7					15
							608	3	8	9							
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	8	23	1			-0-
							612	3	9	9							
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	23	1	195	2	Y	4	1	1			3
							586	3	4	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	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
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	145	1	4062	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	134	1	3841	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	146	1	4000	3	Y	-0-					-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	144	1	4023	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3989	-0-	-31	-0-	129	1	3860	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	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
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	89	1	2398	3	Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2836	3	Y	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	3	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	3	Y	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	111	1	2848	3	Y	-0-					-0-
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	99	1	2833	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	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
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	189	1	1641	2	N	48					212
							4937	3	53	9							
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	195	1	1683	2	N	51	175	1			88
							5066	3	56	9							
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	187	1	1628	2	N	50					138
							4894	3	55	9							
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	202	1	1683	2	N	37					175
							5066	3	41	9							
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	205	1	1694	2	N	40					215
							5097	3	44	9							
*09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	183	1	1609	2	N	18					233
							4832	3	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

04	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	143	1	3790	3	Y	-0-					10
05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	147	1	3896	3	Y	-0-					10
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	126	1	3477	3	Y	-0-					10
07	4092	X	3490	-0-	-602	-0-	130	1	3360	3	Y	-0-					10
08	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	122	1	3190	3	Y	-0-					10
09	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	109	1	2953	3	Y	-0-					10

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	70	1	2083	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1774	-0-	-675	-0-	55	1	1719	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1234	-0-	-806	-0-	36	1	1198	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1243	-0-	-989	-0-	39	1	1204	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	687	-0-	-1080	-0-	25	1	662	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	636	-0-	-594	-0-	18	1	618	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

04	1320	N	811	-0-	-509	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	54	1	1495	3	Y	20					20
							22	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	47	1	1271	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	N	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	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
04	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	173	1	4896	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	180	1	5007	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4915	-0-	-35	-0-	168	1	4747	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	183	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5016	-0-	-99	-0-	180	1	4836	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	163	1	4587	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	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
*11	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	165	1	4376	3	Y	2					28
							2	9									
*12	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	169	1	4494	3	Y	7					35
							8	9									
01	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	160	1	4391	3	Y	-0-	27	1			-0-
*02	4408	X	3928	-0-	-480	-0-	136	1	3791	3	Y	1					-0-
							1	9									
*03	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	158	1	4432	3	Y	-0-					-0-
*04	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	153	1	4325	3	Y	-0-					-0-
*05	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	161	1	4439	3	Y	-0-					-0-
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	3	Y	-0-					-0-
*07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	169	1	4448	3	Y	-0-					-0-
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	169	1	4504	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	151	1	4141	3	Y	10					10
							11	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	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
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	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
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	35	1	1052	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	839	-0-	-308	-0-	30	1	809	3	Y	-0-					-0-
*06	1170	N	990	-0-	-180	-0-	35	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	37	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	3	Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	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
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	24	1	664	3	Y	12	49	1			34
							13	9									
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	25	1	667	3	Y	8					42
							9	9									
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	23	1	628	3	Y	10					52
							11	9									
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	25	1	632	3	Y	15					67
							17	9									
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	23	1	603	3	Y	17					84
							19	9									
*09	660	N	601	-0-	-59	-0-	22	1	578	3	Y	1	82	1			3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	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
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	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
04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	546	1	9389	2	N	-0-					-0-
05	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	564	1	9712	2	N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	480	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	10	-0-	-2656	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	616	-0-	-2050	-0-	616	1			N	-0-					-0-
09	2580	X	1984	-0-	-596	-0-	100	1	1884	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	41	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	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
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	68	1	1741	3	Y	-0-					43
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					43
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	69	1	1885	3	Y	-0-					43
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	74	1	1903	3	Y	-0-					43
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	3	Y	-0-					43
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	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
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	159	1	4347	3	Y	4					19
							4	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	156	1	4298	3	Y	6					25
							7	9									
06	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	143	1	4046	3	Y	3					28
							3	9									
07	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	162	1	4200	3	Y	-0-	25	1			3
08	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	160	1	4181	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
09	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	145	1	4002	3	Y	2					14
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

04	720	N	718	-0-	-2	-0-	15	1	703	3	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	19	1	721	3	N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	17	1	696	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	3	N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	3	N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	23	1	662	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	892	3	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	28	1	810	3	N	-0-					-0-
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	31	1	842	3	N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	24	1	702	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

04	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	38	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	37	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	980	-0-	-167	-0-	34	1	946	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	33	1	936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	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
04	4740	X	4620	-0-	-120	-0-	170	1	4450	3	Y	-0-					25
05	4867	X	4742	-0-	-125	-0-	171	1	4571	3	Y	-0-					25
06	4620	X	4615	-0-	-5	-0-	167	1	4444	3	Y	4					29
							4	9									
07	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	180	1	4580	3	Y	-0-					29
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	177	1	4552	3	Y	42	71	1			-0-
							46	9									
09	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	162	1	4413	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	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
04	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	133	1	3826	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	135	1	3937	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	124	1	3741	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	135	1	3849	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	138	1	3895	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	125	1	3746	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	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
04	16260	X	13810	-0-	-2450	-0-	465	1	13345	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13853	-0-	-2484	-0-	467	1	13386	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	12810	-0-	-2640	-0-	441	1	12369	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12967	-0-	-2347	-0-	444	1	12523	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12617	-0-	-2139	-0-	439	1	12178	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	12067	-0-	-1733	-0-	410	1	11657	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	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
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	54	1	2286	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	48	1	2122	3	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	52	1	2097	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	55	1	2207	3	Y	-0-					-0-
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	48	1	2150	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	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
04	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	44	1	1923	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	45	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	46	1	1826	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	45	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	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
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	103	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	111	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	111	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	112	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	111	1	3075	2	N	-0-					-0-
*09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	106	1	3010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	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
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	82	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3653	-0-	-7	-0-	126	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	130	1	3673	2	N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	134	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	124	1	3527	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	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
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	75	1	3329	3	N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	117	1	3519	3	N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	106	1	3265	3	N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	3	N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	3	N	-0-					-0-
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	106	1	3223	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	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
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	33	1	272	2	Y	2	2	1			-0-
							818	3	2	9							
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
							848	3									
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	31	1	276	2	Y	2					2
							829	3	2	9							
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	Y	-0-					2
							863	3									
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	10					12
							859	3	11	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	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
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					18
							271	3									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					18
							274	3									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	4					22
							282	3	4	9							
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	5					27
							273	3	6	9							
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					27
							290	3									
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	7					34
							301	3	8	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	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
04	6270	X	6058	-0-	-212	-0-	202	1	5856	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6394	-0-	-85	-0-	218	1	6176	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	6013	-0-	-107	-0-	199	1	5814	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6263	-0-	-61	-0-	222	1	6041	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	213	1	5961	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5880	-0-	-240	-0-	195	1	5685	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	96	1	2596	3	Y	3					3
							3	9									
06	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	87	1	2486	3	Y	4					7
							4	9									
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	101	1	2724	3	Y	10					17
							11	9									
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2647	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	87	1	2488	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	3	Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	53	1	1581	3	Y	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	37	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	38	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	54	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	58	1	1709	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	53	1	1594	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	130	1	3714	2	N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	121	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	144	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	140	1	3871	2	N	-0-					-0-
*09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	44	1	1876	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	62	1	1870	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	60	1	1828	3	N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1965	3	N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1984	3	N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	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
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	35	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	36	1	1128	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	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
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	52	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	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
04	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	30	1	1344	3	N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	3	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	27	1	1178	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	34	1	1328	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	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
04	6120	X	5927	-0-	-193	-0-	191	1	5736	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	202	1	5907	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	5881	-0-	-209	-0-	188	1	5693	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	212	1	5952	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	6025	-0-	-144	-0-	204	1	5821	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5800	-0-	-140	-0-	184	1	5616	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	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
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	51	1	2068	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	73	1	2050	3	N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	64	1	1898	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	70	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	69	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	60	1	1842	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	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
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	51	1	1546	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	54	1	1569	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	49	1	1522	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	53	1	1564	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	57	1	1552	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	49	1	1487	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	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
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					3
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	3	Y	3					6
							3	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	3	Y	1					7
							1	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	-0-					7
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	3	Y	2					9
							2	9									
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-					9

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	99	1	2818	3	N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	110	1	3226	3	N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	105	1	3021	3	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	113	1	3070	3	N	-0-					-0-
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

04	5910	X	5835	-0-	-75	-0-	189	1	5646	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	191	1	5756	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	182	1	5497	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	199	1	5592	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5796	-0-	-249	-0-	196	1	5600	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	172	1	5365	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	268	1	7668	2	N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	248	1	6973	2	N	-0-					-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	239	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	238	1	6601	2	N	-0-					-0-
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	226	1	6441	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

04	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	146	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	150	1	4297	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4188	-0-	-582	-0-	144	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	148	1	4183	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	148	1	4110	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	139	1	3961	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	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
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	80	1	3177	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	108	1	3082	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	100	1	2960	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	114	1	3048	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	113	1	3043	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	99	1	2906	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	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
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	2	N	-0-			-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	137	1	3933	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	132	1	3694	2	N	-0-			-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	141	1	3977	2	N	-0-			-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	156	1	4328	2	N	-0-			-0-
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	155	1	4409	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	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
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	127	1	3816	3	N	-0-			-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	128	1	3808	3	N	-0-			-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	119	1	3700	3	N	-0-			-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	130	1	3786	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	121	1	3467	3	N	-0-			-0-
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	119	1	3723	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	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
04	4590	X	4422	-0-	-168	-0-	146	1	4276	3	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	146	1	4167	3	Y	-0-			-0-
06	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	141	1	4165	3	Y	-0-			-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	160	1	4526	3	Y	-0-			-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	158	1	4415	3	Y	-0-			-0-
09	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	141	1	4217	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	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
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	N	-0-			-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	N	-0-			-0-
06	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	59	1	2635	3	N	-0-			-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	73	1	2935	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	74	1	3031	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3056	-0-	56	61	99	1	2957	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	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
04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	33	1	899	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	42	1	1210	3	N	-0-			-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1185	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	43	1	1088	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	35	1	964	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	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
04	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	63	1	1860	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	60	1	1734	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	1888	-0-	-242	-0-	64	1	1824	3	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	69	1	1859	3	Y	-0-			-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	3	Y	-0-			-0-
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	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
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-			-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	3	Y	-0-			-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	77	1	2185	3	Y	-0-			-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-			-0-
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	53	1	1615	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	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
04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	93	1	2663	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	95	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	95	1	2663	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	99	1	2794	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	99	1	2742	2	N	-0-			-0-
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	94	1	2675	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	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
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	3	Y	-0-			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	3	Y	-0-			-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	3	Y	-0-			-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	88	1	2373	3	Y	-0-			-0-
08	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	87	1	2305	3	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	76	1	2222	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	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
04	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	57	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	59	1	2566	2	N	-0-			-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2828	2	N	-0-			-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	95	1	2673	2	N	-0-			-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2676	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2114	-0-	-586	-0-	72	1	2042	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	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
04	6270	X	5954	-0-	-316	-0-	519	1	5435	2	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5928	-0-	-179	-0-	521	1	5407	2	Y	-0-			-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	519	1	5304	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5516	-0-	-467	-0-	514	1	5002	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	196	1	5440	2	Y	-0-			-0-
09	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	501	1	4867	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	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
04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	71	1	3089	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	74	1	3227	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	106	1	2984	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	108	1	3043	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	109	1	3023	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	106	1	3005	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	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
04	6570	X	6420	-0-	-150	-0-	216	1	6204	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6609	-0-	-180	-0-	224	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6223	-0-	-317	-0-	204	1	6019	3	Y	-0-					-0-
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	235	1	6484	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	231	1	6318	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6264	-0-	-156	-0-	205	1	6059	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	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
04	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	112	1	3258	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	115	1	3318	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	106	1	3130	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	120	1	3319	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	119	1	3287	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	106	1	3183	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	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
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	168	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	167	1	4777	2	N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	153	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	156	1	4315	2	N	-0-					-0-
*09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	147	1	4174	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	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
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	1					21
							1	9									
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	Y	-0-					21
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					21
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	650	3	Y	-0-					21
*06	780	N	670	-0-	-110	-0-	22	1	648	3	Y	-0-					21
*07	744	N	680	-0-	-64	-0-	24	1	656	3	Y	-0-					21
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	24	1	600	3	Y	-0-	18	1			3
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	586	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	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
04	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	3	Y	-0-					5
05	868	X	594	-0-	-274	-0-	19	1	575	3	Y	-0-					5
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	18	1	496	3	Y	-0-					5
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					5
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					5
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					5

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	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
04	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	61	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1755	-0-	-508	-0-	64	1	1691	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	61	1	1701	2	N	-0-			-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	64	1	1557	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	43	1	1200	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

04	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	83	1	3714	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	89	1	3843	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	80	1	3713	3	N	-0-			-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	94	1	3880	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	129	1	3766	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	113	1	3538	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	37	1	1585	3	N	-0-			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	38	1	1809	3	N	-0-			-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	37	1	1745	3	N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	58	1	1790	3	N	-0-			-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

04	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	81	1	3392	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	89	1	3835	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	80	1	3671	3	N	-0-			-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	95	1	3979	3	N	-0-			-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	95	1	3942	3	N	-0-			-0-
*09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	79	1	3759	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	51	1	2138	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	51	1	2176	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	49	1	2110	3	N	-0-			-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	77	1	2200	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	76	1	2135	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	66	1	2013	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	97	1	4263	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	102	1	4387	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	92	1	4236	3	N	-0-			-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	149	1	4356	3	N	-0-			-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	153	1	4362	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	131	1	4136	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	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
04	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	30	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	32	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	30	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	34	1	1445	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	36	1	1218	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	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
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	90	1	3874	3	N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	90	1	3990	3	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	84	1	3813	3	N	-0-					-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	95	1	3963	3	N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	3	N	-0-					-0-
*09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	119	1	3728	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	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
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	76	1	3527	3	N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	79	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	75	1	3589	3	N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	89	1	3761	3	N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	122	1	3630	3	N	-0-					-0-
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	108	1	3526	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	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
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	117	1	4956	3	N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	177	1	5149	3	N	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	113	1	4950	3	N	-0-					-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	180	1	5078	3	N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	183	1	5115	3	N	-0-					-0-
*09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	160	1	4791	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	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
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	158	1	4577	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4503	-0-	-207	-0-	146	1	4357	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	160	1	4486	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4643	-0-	-317	-0-	164	1	4479	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	141	1	4304	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	18	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	20	1	851	3	Y	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	836	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	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
04	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	109	1	4707	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4931	-0-	-122	-0-	113	1	4818	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4770	-0-	-90	-0-	107	1	4663	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4816	-0-	-206	-0-	119	1	4697	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	118	1	4617	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	100	1	4440	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	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
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	3	Y	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	188	1	5403	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	171	1	5056	3	Y	-0-					-0-
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	196	1	5426	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	190	1	5330	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5280	-0-	-120	-0-	171	1	5109	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	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
04	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	183	1	5294	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	188	1	5449	3	Y	-0-					-0-
*06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	176	1	5243	3	Y	-0-					-0-
*07	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	197	1	5382	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	194	1	5365	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5330	-0-	-70	-0-	171	1	5159	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	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
04	6180	X	6051	-0-	-129	-0-	203	1	5848	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	207	1	6025	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	199	1	5816	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	211	1	5868	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	213	1	5849	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5798	-0-	-262	-0-	189	1	5609	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	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
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	142	1	4166	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	140	1	4047	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3973	-0-	-107	-0-	129	1	3844	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	141	1	3975	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4108	-0-	-201	-0-	139	1	3969	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	119	1	3636	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	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
04	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	189	1	5567	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	195	1	5720	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	182	1	5521	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	198	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5784	-0-	-168	-0-	196	1	5588	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5553	-0-	-207	-0-	177	1	5376	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

04	5220	X	3020	-0-	-2200	-0-	104	1	2916	3	Y	-0-	111	1			-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	203	1	5489	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	5220	X	4995	-0-	-225	-0-	172	1	4804	3	Y	17					17
							19	9									
07	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	192	1	5004	3	Y	5					22
							6	9									
08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	191	1	5056	3	Y	3	23	1			2
							3	9									
09	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	169	1	4700	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	75	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	74	1	2025	3	Y	-0-					-0-
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	73	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	3	Y	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	70	1	1988	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	76	1	2017	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	69	1	1965	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

04	10590	X	8952	-0-	-1638	-0-	301	1	8651	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9166	-0-	-1281	-0-	309	1	8857	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8646	-0-	-1164	-0-	297	1	8349	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8763	-0-	-1095	-0-	300	1	8463	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8628	-0-	-858	-0-	300	1	8328	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8228	-0-	-712	-0-	279	1	7949	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

04	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	178	1	5111	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5477	-0-	-568	-0-	185	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5387	-0-	-433	-0-	185	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5444	-0-	-260	-0-	186	1	5258	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	186	1	5160	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	174	1	4942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	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
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	70	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	78	1	2193	3	Y	-0-					-0-
*06	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	70	1	2059	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	76	1	2088	3	Y	-0-					-0-
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	81	1	2158	3	Y	2					2
							2	9									
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	70	1	2055	3	Y	-0-					2

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	3	Y	13					97
							14	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2370	3	Y	12					109
							13	9									
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	80	1	2178	3	Y	28					137
							31	9									
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	87	1	2239	3	Y	32	151	1			18
							35	9									
08	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	86	1	2250	3	Y	11					29
							12	9									
09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	80	1	2120	3	Y	20					49
							22	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	174	1	4985	2	N	-0-					-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	175	1	5016	2	N	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	165	1	4624	2	N	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	167	1	4711	2	N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	165	1	4587	2	N	-0-					-0-
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	102	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	101	1	2703	3	Y	22					22
							24	9									
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2702	3	Y	18	33	1			7
							20	9									
07	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	141	1	2768	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	104	1	2732	3	Y	-0-					7
09	2850	N	2651	-0-	-199	-0-	121	1	2530	3	Y	-0-					7

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	50	1	1959	3	Y	4					6
							4	9									
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	66	1	1875	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	76	1	2049	3	Y	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	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
04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	149	1	4287	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	149	1	4270	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	144	1	4041	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	154	1	4335	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	155	1	4308	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4316	-0-	-124	-0-	147	1	4169	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	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
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	21	1	801	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	19	1	867	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	18	1	836	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	20	1	798	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	689	-0-	-210	-0-	18	1	671	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	666	-0-	-174	-0-	13	1	653	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	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
04	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	81	1	3384	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	82	1	3476	3	Y	-0-			-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	Y	-0-			-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3460	3	Y	-0-			-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	86	1	3462	3	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	111	1	3292	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	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
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	80	1	3301	3	N	-0-			-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	82	1	3383	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	72	1	3138	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	80	1	3268	3	N	-0-			-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	86	1	3342	3	N	-0-			-0-
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	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
04	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	175	1	5032	2	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	176	1	5033	2	Y	-0-			-0-
06	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	178	1	4992	2	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	179	1	5060	2	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5082	-0-	-343	-0-	177	1	4905	2	Y	-0-			-0-
09	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	170	1	4823	2	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	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
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	183	1	5248	2	N	-0-			-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	174	1	4981	2	N	-0-			-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	173	1	4863	2	N	-0-			-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5168	2	N	-0-			-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	179	1	4961	2	N	-0-			-0-
*09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	183	1	5210	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	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
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	84	1	2381	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	86	1	2433	3	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	81	1	2300	3	Y	-0-			-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2474	3	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	87	1	2358	3	Y	-0-			-0-
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	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
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	3	N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	75	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	72	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	78	1	2247	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	77	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	66	1	2145	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

04	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	138	1	3958	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	141	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	142	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	148	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	146	1	4046	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	135	1	3833	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

04	10350	X	5693	-0-	-4657	-0-	194	1	5499	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	1614	-0-	-6601	-0-	54	1	1560	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	18	-0-	-8532	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	478	-0-	-8357	-0-	239	1	239	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	1446	-0-	-7389	-0-	50	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	2373	-0-	-3327	-0-	81	1	2292	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	95	1	3992	3	N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	106	1	4293	3	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	89	1	3858	3	N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	114	1	4609	3	N	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	164	1	4604	3	N	-0-					-0-
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	147	1	4385	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			21
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1432	3	30	9	Y	27	25	1			23
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17					40
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	3	6	9	Y	5					45
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	3	8	9	Y	7	31	1			21
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	3	9	9	Y	8	1	1			28

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	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
04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	130	1	3454	3	Y	81	186	1			22
							89	9									
05	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	136	1	3591	3	Y	25					47
							28	9									
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	126	1	3468	3	Y	25					72
							28	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	142	1	3565	3	Y	62	117	1			17
							68	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	140	1	3547	3	Y	22					39
							24	9									
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	127	1	3520	3	Y	17					56
							19	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	3	Y	-0-					5
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	23	1	660	3	Y	-0-					5
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					5
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	20	1	517	3	Y	-0-					5
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	24	1	574	3	Y	-0-					5
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					5

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	38	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	71	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	73	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	71	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	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
04	2040	N	1779	-0-	-261	-0-	62	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	58	1	1659	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	63	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	59	1	1623	2	N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	2	N	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	197	1	2246	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

04	6660	X	6065	-0-	-595	-0-	209	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6408	-0-	-443	-0-	220	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6075	-0-	-225	-0-	217	1	5858	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	220	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	216	1	5880	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5962	-0-	-248	-0-	209	1	5753	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	147	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	177	1	4635	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	159	1	4575	2	N	-0-					-0-
*09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	154	1	4377	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	124	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	129	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	124	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	127	1	3461	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	108	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2959	-0-	-341	-0-	103	1	2856	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	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
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	105	1	3194	3	N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	115	1	3335	3	N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	106	1	3250	3	N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	115	1	3322	3	N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3384	3	N	-0-					-0-
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	3236	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	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
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			Y	-0-					3
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	3	4	9	Y	4					7
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	783	3	31	9	Y	28	35	1			-0-
07	992	N	624	-0-	-368	-0-	620	3	4	9	Y	4	1	1			3
08	992	N	460	-0-	-532	-0-	441	3	19	9	Y	17	17	1			3
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	1	1			3

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	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
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	3	14	9	Y	13	1	1			12
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	3	1	9	Y	1					13
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1116	3	9	9	Y	8	21	1			-0-
07	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	3	14	9	Y	13					13

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	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
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	154	1	4427	2	N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	160	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	154	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	156	1	4391	2	N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	156	1	4312	2	N	-0-					-0-
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	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
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	110	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	109	1	3052	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	114	1	3203	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	112	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	104	1	2946	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	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
04	6390	X	5911	-0-	-479	-0-	212	1	5699	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6162	-0-	-317	-0-	225	1	5937	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6042	-0-	-168	-0-	212	1	5824	3	Y	5					5
							6	9									
07	6417	X	6218	-0-	-199	-0-	234	1	5984	3	Y	-0-					5
08	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	231	1	5903	3	Y	-0-					5
09	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	206	1	5625	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	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
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	3	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	46	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3344	-0-	244	244	110	1	3234	3	N	-0-					-0-
*09	2650	N	2406	-0-	-244	-0-	71	1	2335	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	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
04	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	85	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1842	-0-	-618	-0-	63	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	81	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	87	1	2418	2	N	-0-					-0-
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	87	1	2481	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	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
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	160	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	163	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	170	1	4707	2	N	-0-					-0-
*09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	168	1	4784	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	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
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	59	1	1642	3	Y	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	63	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*08	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	60	1	1590	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	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
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	54	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	3	Y	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	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
04	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	67	1	2968	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	71	1	3104	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	66	1	2978	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	98	1	2888	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	103	1	2988	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	84	1	2619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	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
04	7980	X	7685	-0-	-295	-0-	259	1	7426	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	255	1	7311	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	263	1	7392	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7858	-0-	-202	-0-	269	1	7589	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7832	-0-	-197	-0-	273	1	7559	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7515	-0-	-165	-0-	255	1	7260	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	3	N	-0-			-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	60	1	1709	3	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	63	1	1693	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	62	1	1697	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	54	1	1631	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	279	1	8022	2	N	-0-			-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	277	1	7946	2	N	-0-			-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	260	1	7310	2	N	-0-			-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	258	1	7289	2	N	-0-			-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	254	1	7049	2	N	-0-			-0-
*09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	231	1	6578	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	84	1	2444	3	Y	-0-			-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	86	1	2492	3	Y	-0-			-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	82	1	2409	3	Y	-0-			-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	90	1	2477	3	Y	-0-			-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	3	Y	-0-			-0-
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

04	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	142	1	4133	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	146	1	4152	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	135	1	4046	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	152	1	4198	3	N	-0-			-0-
08	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	144	1	4058	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	129	1	3826	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-			-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	Y	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1032	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	37	1	990	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-			-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	221	1	6345	2	N	-0-			-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	219	1	6281	2	N	-0-			-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	212	1	5937	2	N	-0-			-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	211	1	5952	2	N	-0-			-0-
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	210	1	5833	2	N	-0-			-0-
*09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	192	1	5466	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	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
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	44	1	1836	3	Y	4					4
							4	9									
05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	66	1	1867	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	64	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	69	1	1852	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	68	1	1837	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	59	1	1757	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	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
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	3	Y	-0-					17
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	77	1	2002	3	Y	-0-					17
06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	74	1	1910	3	Y	-0-					17
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	79	1	1969	3	Y	-0-					17
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	78	1	1942	3	Y	-0-					17
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	69	1	1851	3	Y	-0-					17

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	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
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	188	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	194	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	182	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	186	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	180	1	4983	2	N	-0-					-0-
*09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	167	1	4757	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	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
04	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	145	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	143	1	4109	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3950	-0-	-490	-0-	136	1	3814	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	146	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	139	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	134	1	3822	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	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
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2076	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	64	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1569	-0-	-741	-0-	54	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1438	-0-	-949	-0-	49	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1342	-0-	-1045	-0-	47	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	958	-0-	-1202	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	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
04	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	113	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	176	1	5044	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4863	-0-	-417	-0-	167	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	175	1	4925	2	N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	193	1	5353	2	N	-0-					-0-
*09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	182	1	5174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	132	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	138	1	3939	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	137	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	137	1	3864	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	135	1	3739	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	134	1	3805	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

04	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	73	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	72	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1692	-0-	-498	-0-	58	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	59	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	39	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	69	-0-	-1611	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					15
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	-0-					15
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	17	1	413	3	Y	-0-					15
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					15
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					15
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	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
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	135	1	4077	3	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	141	1	4211	3	N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	136	1	4052	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	148	1	4192	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	3	N	-0-					-0-
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	129	1	3894	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-					3
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	69	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

04	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	98	1	2772	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	3	Y	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	101	1	2770	3	Y	-0-					-0-
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	113	1	3039	3	Y	-0-					-0-
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

04	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	70	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	79	1	2261	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	81	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	95	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	87	1	2490	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

04	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	202	1	5833	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	211	1	5998	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	198	1	5746	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	6008	-0-	-192	-0-	215	1	5793	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	213	1	5880	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5849	-0-	-151	-0-	194	1	5655	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	133	1	3830	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	141	1	4155	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	130	1	3898	3	N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	4078	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	144	1	3994	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	125	1	3834	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	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
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	243	1	7537	3	N	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	198	1	6104	3	N	-0-					-0-
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	185	1	5914	3	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	216	1	6370	3	N	-0-					-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	206	1	6106	3	N	-0-					-0-
*09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	185	1	5863	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	301	1	8067	3	Y	18	3	1			61
							20	9									
05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	307	1	8238	3	Y	22					83
							24	9									
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	292	1	7927	3	Y	25					108
							28	9									
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	320	1	8199	3	Y	15					123
							17	9									
08	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	318	1	8129	3	Y	10					133
							11	9									
*09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	277	1	7621	3	Y	18					151
							20	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	2	N	-0-					-0-
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	275	1	7870	2	N	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	257	1	7217	2	N	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	258	1	7286	2	N	-0-					-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	2	N	-0-					-0-
*09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	232	1	6604	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	70	1	2062	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	73	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	64	1	1952	3	Y	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	83	1	2215	3	Y	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

04	4710	X	4558	-0-	-152	-0-	153	1	4405	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	157	1	4393	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	145	1	4232	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	159	1	4380	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	162	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	141	1	4161	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	66	1	2924	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	69	1	2989	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	66	1	2861	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	73	1	2938	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	73	1	2938	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	66	1	2881	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	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
04	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	150	1	4307	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	155	1	4432	2	N	-0-			-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	155	1	4357	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	157	1	4441	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	157	1	4359	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	147	1	4176	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	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
04	3345	X	651	-0-	-2694	-0-	22	1	629	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	19	1	499	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	17	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	19	1	465	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	19	1	469	3	Y	-0-			-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	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
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	100	1	2938	3	N	-0-			-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	99	1	3018	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	95	1	2905	3	N	-0-			-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	104	1	2994	3	N	-0-			-0-
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	3	N	-0-			-0-
*09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	94	1	2876	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	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
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	23	1	1005	3	N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	988	3	N	-0-			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	3	N	-0-			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	30	1	972	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	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
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	66	1	2844	3	N	-0-			-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	64	1	2810	3	N	-0-			-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	60	1	2734	3	N	-0-			-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	75	1	3090	3	N	-0-			-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	80	1	3199	3	N	-0-			-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	106	1	3203	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	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
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	81	1	3443	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	82	1	3478	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	72	1	3257	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	80	1	3302	3	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	86	1	3319	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	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
04	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	88	1	3766	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	93	1	3874	3	Y	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	84	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	98	1	3822	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	97	1	3800	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	123	1	3588	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	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
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	80	1	3326	3	Y	-0-					-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	82	1	3431	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	77	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	87	1	3384	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	86	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	71	1	3223	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	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
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	25	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	23	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	30	1	939	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	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
04	3600	X	3301	-0-	-299	-0-	272	1	3029	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	264	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	272	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	975	-0-	-2559	-0-	216	1	759	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	279	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	276	1	2829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	41	1	1238	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	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
04	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	64	1	1890	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	60	1	1766	3	Y	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	76	1	2069	3	Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	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
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	45	1	2038	3	N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	48	1	2119	3	N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	53	1	2252	3	N	-0-					-0-
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	70	1	2197	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	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
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	3	Y	1					-0-
							1	9									
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	55	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	54	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1558	3	Y	3					3
							3	9									

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	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
04	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					62
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	71	1	1846	3	Y	80					142
							88	9									
06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	69	1	1803	3	Y	5	105	1			42
							6	9									
07	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	73	1	1792	3	Y	13					55
							14	9									
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	72	1	1794	3	Y	8	58	1			5
							9	9									
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	64	1	1706	3	Y	14	3	1			16
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	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
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	132	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	123	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	135	1	3740	2	N	-0-					-0-
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	113	1	3221	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	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
04	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	181	1	5126	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	181	1	5243	3	Y	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	171	1	5058	3	Y	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	3	Y	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	188	1	5223	3	Y	-0-					-0-
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	165	1	5046	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	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
04	4200	X	4118	-0-	-82	-0-	140	1	3978	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	145	1	4082	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	135	1	3939	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	151	1	4059	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4189	-0-	-58	-0-	149	1	4040	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	129	1	3876	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	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
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					18
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					18
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					18
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	132	1	125	3	Y	86	75	1			29
							95	9									
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	126	1	81	3	Y	29	3	1			55
							32	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	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
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	15	1	765	3	N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	19	1	811	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	26	1	745	3	N	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	26	1	776	3	N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	24	1	722	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	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
04	6750	X	5855	-0-	-895	-0-	202	1	5653	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	211	1	5937	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	198	1	5579	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5696	-0-	-659	-0-	207	1	5489	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	200	1	5426	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	181	1	5134	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	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
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	264	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	252	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	255	1	7197	2	N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	254	1	7030	2	N	-0-					-0-
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	237	1	6735	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	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
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	909	-0-	-111	-0-	31	1	878	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	32	1	895	2	N	-0-					-0-
09	900	N	742	-0-	-158	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	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
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	119	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	114	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	114	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	113	1	3131	2	N	-0-					-0-
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	107	1	3050	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	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
04	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	100	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	106	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	116	1	3205	2	N	-0-					-0-
*09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	109	1	3109	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	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
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	136	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	141	1	4032	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3913	-0-	-167	-0-	135	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	137	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	137	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3836	-0-	-214	-0-	130	1	3706	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	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
04	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	125	1	5309	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	126	1	5439	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	119	1	5232	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	134	1	5387	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	190	1	5312	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	171	1	5092	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	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
04	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	113	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2484	-0-	-1019	-0-	85	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1622	-0-	-1708	-0-	60	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1697	-0-	-1744	-0-	63	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1738	-0-	-1641	-0-	64	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	1640	-0-	-1630	-0-	61	1	1579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	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
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	146	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4324	-0-	-481	-0-	148	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	143	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	137	1	3897	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	8					8
							9	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	2					10
							2	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					10
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	-0-					10

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

04	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	54	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	66	1	1830	3	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	58	1	1589	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
*09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	3	Y	-0-					32

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	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
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	8	1	246	3	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	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
04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	216	1	6102	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6456	-0-	-271	-0-	224	1	6232	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	209	1	6018	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6441	-0-	-193	-0-	232	1	6209	3	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6384	-0-	-188	-0-	229	1	6155	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6069	-0-	-261	-0-	204	1	5865	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	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
04	5790	X	5481	-0-	-309	-0-	187	1	5294	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5677	-0-	-213	-0-	193	1	5484	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5405	-0-	-295	-0-	181	1	5224	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	201	1	5445	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5490	-0-	-276	-0-	193	1	5297	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	181	1	5246	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	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
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	72	1	2051	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	69	1	1931	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	71	1	2016	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	71	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	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
04	2820	N	2628	-0-	-192	-0-	95	1	2530	3	Y	3					5
							3	9									
05	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	101	1	2631	3	Y	-0-					5
06	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	97	1	2512	3	Y	-0-					5
07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	103	1	2574	3	Y	-0-					5
08	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	97	1	2516	3	Y	1					6
							1	9									
09	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	86	1	2359	3	Y	2					8
							2	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	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
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	299	1	8584	2	N	-0-					-0-
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	301	1	8623	2	N	-0-					-0-
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	287	1	8047	2	N	-0-					-0-
07	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	288	1	8122	2	N	-0-					-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	N	-0-					-0-
*09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	263	1	7490	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	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
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	254	1	7468	3	N	-0-					-0-
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	256	1	7467	3	N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	240	1	7152	3	N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	262	1	7363	3	N	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	252	1	7148	3	N	-0-					-0-
*09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	225	1	6863	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	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
04	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	75	1	1996	3	Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	101	1	2631	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	92	1	2398	3	Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	97	1	2414	3	Y	-0-					-0-
*09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	97	1	2648	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	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
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	79	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	62	1	1704	2	N	-0-					-0-
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	68	1	1935	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	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
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	59	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	57	1	1524	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	62	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	60	1	1567	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	58	1	1510	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	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
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	88	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	88	1	2453	2	N	-0-					-0-
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	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
04	3000	N	3142	-0-	142	625	106	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3765	X	3140	-0-	-625	-0-	106	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	104	1	2933	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	99	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	94	1	2619	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	94	1	2688	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	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
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	159	1	4504	3	Y	-0-					-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	168	1	4662	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	157	1	4500	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4804	-0-	-94	-0-	170	1	4634	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4781	-0-	-117	-0-	169	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4563	-0-	-117	-0-	152	1	4411	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	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
04	8580	X	7148	-0-	-1432	-0-	243	1	6905	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7154	-0-	-1402	-0-	246	1	6908	3	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6882	-0-	-498	-0-	233	1	6649	3	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	247	1	6707	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6856	-0-	-553	-0-	244	1	6612	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6140	-0-	-1000	-0-	204	1	5936	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	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
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	188	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	194	1	5552	2	N	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	186	1	5231	2	N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	197	1	5563	2	N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	193	1	5350	2	N	-0-					-0-
*09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	178	1	5079	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	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
04	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	148	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4504	-0-	-239	-0-	152	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4162	-0-	-428	-0-	143	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	143	1	4026	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	140	1	3871	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3820	-0-	-590	-0-	130	1	3690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	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
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	51	1	1409	2	N	-0-					-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	Y	5					34
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	3	9	9	Y	8	22	1			20
06	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			Y	-0-					20
07	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	3			Y	-0-					20
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	3			Y	-0-					20
*09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			Y	-0-					20

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	Y	2					2
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			Y	-0-					2
07	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1327	3	1	9	Y	1					3
08	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			Y	-0-					3
*09	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1252	3	4	9	Y	4					7

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

04	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	883	3	10	9	Y	9					9
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	941	3	52	9	Y	47	56	1			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	Y	2					2
*09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			Y	-0-					2

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

04	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	167	1	4779	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	163	1	4611	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	163	1	4655	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	182	1	4878	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	175	1	4744	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4805	-0-	-115	-0-	159	1	4646	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	73	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	72	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	84	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	78	1	1851	2	Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1820	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	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
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	104	1	2908	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	102	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2859	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3216	-0-	116	116	110	1	3106	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	131	111	1	3004	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2186	-0-	-424	-0-	88	1	2098	2	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	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
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	3	Y	-0-			-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	42	1	1836	3	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	46	1	1850	3	Y	-0-			-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1960	3	Y	-0-			-0-
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	65	1	1929	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	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
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	43	1	1787	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	38	1	1734	3	N	-0-			-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	37	1	1605	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	41	1	1720	3	N	-0-			-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	3	N	-0-			-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	54	1	1659	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	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
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	63	1	1875	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	67	1	1922	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	64	1	1862	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	70	1	1943	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	69	1	1890	3	N	-0-			-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	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
04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	50	1	1461	3	Y	-0-			-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	3	Y	-0-			-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	56	1	1485	3	Y	-0-			-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	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
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	N	-0-			-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	79	1	2201	3	N	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	70	1	2147	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	83	1	2200	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	82	1	2209	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	70	1	2122	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	69	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	57	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1540	2	N	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	190	1	5461	2	N	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	197	1	5647	2	N	-0-					-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	192	1	5394	2	N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	204	1	5756	2	N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	210	1	5828	2	N	-0-					-0-
*09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	198	1	5622	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	389	1	11170	2	N	-0-					-0-
05	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	386	1	11047	2	N	-0-					-0-
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	372	1	10447	2	N	-0-					-0-
07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	365	1	10297	2	N	-0-					-0-
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	362	1	10043	2	N	-0-					-0-
*09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	335	1	9520	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	68	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	76	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	67	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2101	-0-	-596	-0-	74	1	2027	2	N	-0-					-0-
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	89	1	2437	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2074	-0-	-344	-0-	95	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2019	-0-	-399	-0-	94	1	1925	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	87	1	1805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	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
04	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	112	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3172	-0-	-1013	-0-	108	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	154	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	154	1	4183	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	141	1	3877	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	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
04	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	79	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	74	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	84	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	92	1	2560	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	101	1	2752	2	N	-0-					-0-
*09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	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
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	122	1	3437	2	N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	2	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	126	1	3399	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	124	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	123	1	3332	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	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
04	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	81	1	2146	3	Y	11					50
							12	9									
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	83	1	2147	3	Y	10					60
							11	9									
06	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	79	1	2151	3	Y	10					70
							11	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	109	1	2754	3	Y	2	64	1			8
							2	9									
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	108	1	2707	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	86	1	2320	3	Y	6					26
							7	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	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
04	1950	N	1384	-0-	-566	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1432	-0-	-769	-0-	51	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	49	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	2	N	-0-					-0-
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	58	1	1519	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	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
04	8130	X	6812	-0-	-1318	-0-	225	1	6587	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	6666	-0-	-1301	-0-	220	1	6446	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6676	-0-	-1034	-0-	217	1	6459	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	235	1	6521	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	226	1	6284	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6171	-0-	-639	-0-	200	1	5971	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	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
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	209	1	5884	3	N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	206	1	5857	3	N	-0-					-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	192	1	5553	3	N	-0-					-0-
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	196	1	5327	3	N	-0-					-0-
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	188	1	5182	3	N	-0-					-0-
*09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	176	1	5267	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	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
04	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	133	1	3841	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	140	1	3997	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	135	1	3904	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	146	1	4017	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	144	1	3991	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	129	1	3871	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	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
04	8220	X	6198	-0-	-2022	-0-	210	1	5988	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	6275	-0-	-1630	-0-	212	1	6063	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	193	1	5644	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	215	1	5775	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5717	-0-	-886	-0-	200	1	5517	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5011	-0-	-1199	-0-	164	1	4847	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	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
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	55	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	57	1	1575	3	Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	61	1	1597	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	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
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	175	1	4987	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	181	1	5151	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5159	-0-	-31	-0-	170	1	4989	3	Y	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	190	1	5189	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	188	1	5158	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	170	1	4963	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	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
04	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	95	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	96	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	94	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	99	1	2796	2	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	109	1	2970	2	N	-0-					-0-
*09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	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
04	5850	X	5661	-0-	-189	-0-	200	1	5461	3	Y	-0-	13	1			27
05	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	209	1	5675	3	Y	2					29
							2	9									
06	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	196	1	5423	3	Y	-0-					29
07	5952	X	5771	-0-	-181	-0-	212	1	5558	3	Y	1					30
							1	9									
08	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	210	1	5529	3	Y	-0-					30
09	5700	X	5451	-0-	-249	-0-	191	1	5259	3	Y	1					31
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	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
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	3	Y	-0-					13
06	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-					13
07	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	68	1	1736	3	Y	1					14
							1	9									
08	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	67	1	1732	3	Y	-0-					14
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	59	1	1670	3	Y	-0-					14

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	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
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	820	1	3550	3	Y	-0-					3
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	642	1	3685	3	Y	-0-					3
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	137	1	3657	3	Y	-0-					3
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	148	1	3772	3	Y	-0-					3
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	140	1	3678	3	Y	-0-					3
*09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	127	1	3472	3	Y	-0-					3

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	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
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	785	1	4128	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	739	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	766	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	830	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	901	1	5513	2	N	-0-					-0-
*09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	822	1	4910	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	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
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	143	1	3859	3	Y	23					23
							25	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	149	1	3919	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
06	3930	X	3858	-0-	-72	-0-	139	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	148	1	3842	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	147	1	3783	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	133	1	3623	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	55	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	59	1	1602	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	47	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	971	-0-	-641	-0-	37	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	724	-0-	-888	-0-	25	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	719	-0-	-601	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	55	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	60	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

04	5130	X	403	-0-	-4727	-0-	403	1			N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1070	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	826	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	513	-0-	-1657	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	5766	X	3927	-0-	-1839	-0-	475	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	169	-0-	-5411	-0-	169	1			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

04	780	N	730	-0-	-50	-0-	31	1	699	2	N	-0-					-0-
05	713	N	281	-0-	-432	-0-	11	1	270	2	N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	32	1	586	2	N	-0-					-0-
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	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
04	6210	X	5133	-0-	-1077	-0-	173	1	4960	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	176	1	5053	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4742	-0-	-148	-0-	163	1	4579	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	161	1	4528	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	158	1	4370	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4328	-0-	-562	-0-	147	1	4181	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	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
04	780	N	433	-0-	-347	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3					3
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					3
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	Y	4					7
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	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
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	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
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					2
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	41	1	1114	3	Y	-0-					2
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	34	1	966	3	Y	-0-					2
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	3	Y	-0-					2
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	3	Y	-0-					2
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	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
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	163	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	156	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	149	1	4210	2	N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	2	N	-0-					-0-
*09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	148	1	4220	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	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
04	4800	X	4577	-0-	-223	-0-	154	1	4423	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4476	-0-	-234	-0-	154	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	159	1	4480	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	162	1	4497	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	154	1	4383	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	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
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	133	1	3807	2	N	-0-					-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	133	1	3819	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	132	1	3712	2	N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	N	-0-					-0-
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	127	1	3621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	78	1	2129	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	81	1	2164	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	80	1	2092	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	69	1	1973	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

04	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	32	1	1360	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	30	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	46	1	1327	3	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	42	1	1284	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	73	1	3031	3	Y	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	76	1	3165	3	Y	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	67	1	3042	3	Y	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	109	1	3054	3	Y	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	108	1	3092	3	Y	-0-					-0-
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	94	1	2958	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	55	1	1623	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	36	1	1522	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	52	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	57	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	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
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	15	1	523	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	13	1	508	3	Y	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	14	1	440	3	Y	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-			-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	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
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	N	-0-			-0-
05	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	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
04	9270	X	8180	-0-	-1090	-0-	185	1	7995	3	Y	-0-			-0-
05	9393	X	8241	-0-	-1152	-0-	184	1	8057	3	Y	-0-			-0-
06	8070	X	7795	-0-	-275	-0-	170	1	7625	3	Y	-0-			-0-
07	8339	X	8050	-0-	-289	-0-	271	1	7779	3	Y	-0-			-0-
08	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	263	1	7540	3	Y	-0-			-0-
09	8070	X	7263	-0-	-807	-0-	226	1	7037	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	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
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-			-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	227	1	6514	2	N	-0-			-0-
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	219	1	6145	2	N	-0-			-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	224	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	221	1	6125	2	N	-0-			-0-
*09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	206	1	5875	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	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
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	3	Y	-0-			-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2702	3	Y	-0-			-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	98	1	2718	3	Y	-0-			-0-
07	2883	N	2849	-0-	-34	-0-	101	1	2748	3	Y	-0-			-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	3	Y	-0-			-0-
09	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	93	1	2691	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	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
04	6150	X	5877	-0-	-273	-0-	133	1	5744	3	Y	-0-			-0-
05	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	133	1	5906	3	Y	-0-			-0-
06	5970	X	5841	-0-	-129	-0-	127	1	5714	3	Y	-0-			-0-
07	6169	X	6079	-0-	-90	-0-	201	1	5878	3	Y	-0-			-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	3	Y	-0-			-0-
09	5880	X	5799	-0-	-81	-0-	179	1	5620	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	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
04	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	353	1	10147	2	N	-0-			-0-
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	348	1	9980	2	N	-0-			-0-
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	323	1	9072	2	N	-0-			-0-
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	314	1	8850	2	N	-0-			-0-
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	312	1	8662	2	N	-0-			-0-
*09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	286	1	8150	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	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
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	126	1	2463	3	Y	2					17
							2	9									
05	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	89	1	2304	3	Y	3					20
							3	9									
06	2670	N	2472	-0-	-198	-0-	91	1	2377	3	Y	4					24
							4	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2576	3	Y	18					42
							20	9									
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	153	1	2834	3	Y	22					64
							24	9									
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	3	Y	1					63
							1	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	190	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5962	-0-	-300	-0-	201	1	5761	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5581	-0-	-479	-0-	192	1	5389	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	197	1	5567	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	195	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5428	-0-	-332	-0-	184	1	5244	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

04	4980	X	4947	-0-	-33	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	113	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4984	-0-	-56	-0-	171	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	177	1	4996	2	N	-0-					-0-
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	182	1	5054	2	N	-0-					-0-
*09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

04	6120	X	5253	-0-	-867	-0-	175	1	5078	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5396	-0-	-804	-0-	177	1	5219	3	Y	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	182	1	5460	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5473	-0-	-169	-0-	191	1	5282	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	190	1	5314	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	171	1	5154	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

04	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	110	1	4779	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	112	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4818	-0-	-222	-0-	166	1	4652	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5106	-0-	-102	-0-	175	1	4931	2	N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	178	1	4945	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	165	1	4684	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

04	11910	X	10778	-0-	-1132	-0-	358	1	10420	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	10874	-0-	-1433	-0-	355	1	10519	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	10373	-0-	-1177	-0-	335	1	10038	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	10550	-0-	-1199	-0-	357	1	10193	3	N	-0-					-0-
*08	11408	X	10402	-0-	-1006	-0-	354	1	10048	3	N	-0-					-0-
09	10770	X	9977	-0-	-793	-0-	318	1	9659	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	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
04	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-					-0-
*05	1612	X	1304	-0-	-308	-0-	48	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	60	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	52	1	1378	3	Y	47	45	1			2
							52	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	5					5
							6	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	5					10
							6	9									
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	5					15
							6	9									

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	48	1	1295	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	54	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1322	3	Y	8					8
							9	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	25	1	716	3	Y	-0-					8
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	3	Y	22					30
							24	9									
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	58	1	1561	3	Y	14	41	1			3
							15	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	68	1	1817	3	Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	71	1	1916	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	64	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	74	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	74	1	1926	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	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
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	17					17
							19	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	76	1	1974	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	74	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	73	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	64	1	1796	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	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
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	-0-					7
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	35	1	912	3	Y	-0-					7
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	34	1	860	3	Y	-0-					7
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	37	1	885	3	Y	-0-					7
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	31	1	846	3	Y	-0-					7
09	900	N	786	-0-	-114	-0-	29	1	757	3	Y	-0-					7

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	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
04	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	114	1	2858	3	Y	1					3
							1	9									
05	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	117	1	2956	3	Y	-0-					3
06	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	107	1	2881	3	Y	2					5
							2	9									
07	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	116	1	2834	3	Y	2					7
							2	9									
08	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	115	1	2944	3	Y	-0-					7
09	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	104	1	2827	3	Y	-0-					7

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	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
04	5730	X	2581	-0-	-3149	-0-	84	1	2497	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	1848	-0-	-4073	-0-	60	1	1788	3	N	-0-					-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	212	1	6372	3	N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	223	1	6196	3	N	-0-					-0-
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	207	1	5770	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	5393	-0-	-1177	-0-	171	1	5222	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	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
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2138	3	N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	3	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	48	1	2081	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	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
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	97	1	2640	3	Y	-0-					-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	113	1	3106	3	Y	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	108	1	2954	3	Y	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	111	1	2904	3	Y	-0-					-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2939	3	Y	-0-					-0-
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	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
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	3	Y	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	171	1	4939	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4706	-0-	-64	-0-	152	1	4554	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	166	1	4678	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	164	1	4631	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	147	1	4433	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

04	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	90	1	2421	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	80	1	2244	3	Y	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	94	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	93	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	86	1	2316	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	267	1	7661	2	Y	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	300	1	8607	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8139	-0-	-1011	-0-	280	1	7859	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	7753	-0-	-1702	-0-	265	1	7488	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7932	-0-	-965	-0-	276	1	7656	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	7532	-0-	-1078	-0-	256	1	7276	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	102	1	2579	3	Y	7					51
							8	9									
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	106	1	2830	3	Y	9					60
							10	9									
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	102	1	2665	3	Y	89	149	1			-0-
							98	9									
07	3100	N	3354	-0-	254	254	129	1	3223	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3100	N	3136	-0-	36	290	121	1	2971	3	Y	40					40
							44	9									
*09	3000	N	3003	-0-	3	293	109	1	2883	3	Y	10					50
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	580	-0-	-380	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	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
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	3	Y	1					3
							1	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	Y	-0-					3
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	46	1	1145	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	54	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	3	Y	10					10
							11	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	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
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1420	3									
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	49	1	484	2	Y	6	6	1			-0-
							1458	3	7	9							
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	48	1	478	2	Y	-0-					-0-
							1438	3									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1	493	2	Y	-0-					-0-
							1484	3									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1453	3									
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	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
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	68	1	1814	3	Y	-0-					12
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	71	1	1922	3	Y	-0-					12
06	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	69	1	1827	3	Y	-0-					12
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	74	1	1998	3	Y	-0-					12
08	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	73	1	1907	3	Y	-0-					12
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	69	1	1911	3	Y	-0-					12

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	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
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	49	1	1395	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	54	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	48	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	51	1	1376	3	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	57	1	1589	3	N	-0-					-0-
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	48	1	1487	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	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
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	58	1	2315	3	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	56	1	2394	3	Y	-0-			-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	54	1	2302	3	Y	-0-			-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	59	1	2371	3	Y	-0-			-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	58	1	2380	3	Y	-0-			-0-
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	53	1	2280	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	57	1	1755	3	Y	-0-			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	68	1	2075	3	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	54	1	1638	3	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	59	1	1647	3	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-			-0-
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	54	1	1738	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	62	1	1647	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	60	1	1672	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	59	1	1636	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	63	1	1683	3	Y	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

04	1830	X	827	-0-	-1003	-0-	827	1			N	-0-			-0-
05	1891	X	760	-0-	-1131	-0-	760	1			N	-0-			-0-
06	1650	N	785	-0-	-865	-0-	785	1			N	-0-			-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	1			N	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1			N	-0-			-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	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
04	1410	N	472	-0-	-938	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	18	1	493	2	N	-0-			-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	629	-0-	-890	-0-	22	1	607	2	N	-0-			-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	117	1	3096	2	N	-0-			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3157	2	N	-0-			-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	N	-0-			-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	108	1	3024	2	N	-0-			-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	112	1	2986	2	N	-0-			-0-
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

04	5160	X	4441	-0-	-719	-0-	154	1	4287	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3960	-0-	-1372	-0-	130	1	3830	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3568	-0-	-962	-0-	125	1	3443	2	N	-0-			-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	174	1	4855	2	N	-0-			-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	207	1	5725	2	N	-0-			-0-
*09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	190	1	5288	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	642	2	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	2	N	-0-			-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	N	-0-			-0-
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	93	1	2468	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2562	-0-	-817	-0-	96	1	2466	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	80	1	2073	2	N	-0-			-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	110	1	3062	2	N	-0-			-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	126	1	3262	2	N	-0-			-0-
*09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

04	7470	X	6712	-0-	-758	-0-	268	1	6444	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	7314	-0-	-312	-0-	277	1	7037	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	7124	-0-	-76	-0-	309	1	6815	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	294	1	6969	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	285	1	6754	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6894	-0-	-216	-0-	335	1	6559	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	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
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	2	N	-0-			-0-
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	263	1	7411	2	N	-0-			-0-
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	103	1	2772	2	N	-0-			-0-
07	2945	N	2913	-0-	-32	-0-	102	1	2811	2	N	-0-			-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	106	1	2876	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	99	1	2733	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	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
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1140	1	4518	2	N	-0-			-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1022	1	3463	2	N	-0-			-0-
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1221	1	4660	2	N	-0-			-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1183	1	4865	2	N	-0-			-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1164	1	5001	2	N	-0-			-0-
*09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1130	1	5098	2	N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	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
04	3000	N	3048	-0-	48	1967	1077	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2482	-0-	-618	1349	1033	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	4231	-0-	-1349	-0-	1295	1	2936	2	N	-0-			-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1295	1	2918	2	N	-0-			-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1362	1	2711	2	N	-0-			-0-
*09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1319	1	3259	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	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
04	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	63	1	1704	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	1743	-0-	-582	-0-	64	1	1679	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	62	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1428	-0-	-463	-0-	56	1	1372	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	52	1	1317	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1295	-0-	-415	-0-	38	1	1257	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	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
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	194	1	5318	2	N	-0-			-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	192	1	5428	2	N	-0-			-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	184	1	4898	2	N	-0-			-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	193	1	5254	2	N	-0-			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	192	1	5260	2	N	-0-			-0-
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	183	1	4906	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	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
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	Y	-0-					-0-
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	98	1	2939	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2701	-0-	-599	-0-	88	1	2613	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2251	-0-	-1159	-0-	77	1	2174	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	95	1	2616	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	83	1	2508	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	52	1	1440	3	Y	2					2
							2	9									
07	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	50	1	1359	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	54	1	1365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	47	1	1293	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	37	1	1571	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	54	1	1591	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	53	1	1532	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	57	1	1556	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	57	1	1531	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	48	1	1466	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	79	1	2223	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	76	1	2178	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	81	1	2170	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	70	1	2069	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-	77	1	2269	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	84	1	2317	3	Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	3	Y	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	83	1	2261	3	Y	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	82	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	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
*04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	30	1	1405	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	33	1	1454	3	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34	1	1514	3	N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	3	N	-0-					-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

04	7800	X	6315	-0-	-1485	-0-	141	1	6174	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	6353	-0-	-1273	-0-	203	1	6150	3	Y	-0-					-0-
*06	6570	X	5981	-0-	-589	-0-	185	1	5796	3	Y	-0-					-0-
*07	6789	X	6063	-0-	-726	-0-	201	1	5862	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	198	1	5741	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	173	1	5367	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

04	570	N	554	-0-	-16	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	669	3	Y	1					2
							1	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	1					3
							1	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	7					10
							8	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	2					12
							2	9									
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					12

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

04	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					12
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	84	1	2260	3	Y	-0-					12
06	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	80	1	2186	3	Y	-0-					12
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	87	1	2244	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
08	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	86	1	2229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	258	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	273	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	252	1	1584	2	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	250	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	231	1	1439	2	N	-0-					-0-
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	258	1	1576	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

04	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	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
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	55	1	1608	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	60	1	1624	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	52	1	1569	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	57	1	1565	3	Y	-0-			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	53	1	1542	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	37	1	1661	3	N	-0-			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	3	N	-0-			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	37	1	1710	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	40	1	1587	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	41	1	1614	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	31	1	1568	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

04	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	168	1	4853	3	Y	-0-			-0-
05	5425	X	5163	-0-	-262	-0-	175	1	4988	3	Y	-0-			-0-
06	5040	X	4941	-0-	-99	-0-	164	1	4777	3	Y	-0-			-0-
07	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	179	1	4942	3	Y	-0-			-0-
08	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	181	1	4937	3	Y	-0-			-0-
09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	160	1	4750	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	63	1	1864	3	Y	-0-			-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1927	3	Y	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1882	3	Y	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	70	1	1920	3	Y	-0-			-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1886	3	Y	-0-			-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	20	1	561	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	19	1	474	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

04	540	N	513	-0-	-27	-0-	20	1	493	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	18	1	483	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	20	1	502	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	17	1	431	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	926	3	Y	-0-			-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	3	Y	-0-			-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	-0-			-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	3	Y	-0-			-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-			-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	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
04	5070	X	4943	-0-	-127	-0-	168	1	4775	3	Y	-0-			-0-
05	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	164	1	4776	3	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	159	1	4656	3	Y	-0-			-0-
07	5115	X	5042	-0-	-73	-0-	178	1	4864	3	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	171	1	4799	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	154	1	4656	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

04	15870	X	12623	-0-	-3247	-0-	425	1	12198	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	12649	-0-	-2944	-0-	427	1	12222	2	N	-0-			-0-
06	14460	X	11643	-0-	-2817	-0-	400	1	11243	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	11891	-0-	-2307	-0-	407	1	11484	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	11668	-0-	-1910	-0-	406	1	11262	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11143	-0-	-1487	-0-	378	1	10765	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1666	3	Y	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	54	1	1499	3	Y	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	3	Y	-0-			-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	57	1	1516	3	Y	-0-			-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	3	Y	-0-			-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	268	1	7683	2	N	-0-			-0-
05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	251	1	7200	2	N	-0-			-0-
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	243	1	6809	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	210	1	5928	2	N	-0-			-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	151	1	4186	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	109	1	3090	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	257	1	7367	2	N	-0-			-0-
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	259	1	7415	2	N	-0-			-0-
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	239	1	6706	2	N	-0-			-0-
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	239	1	6734	2	N	-0-			-0-
08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	235	1	6522	2	N	-0-			-0-
*09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	231	1	6569	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

04	690	N	652	-0-	-38	-0-	22	1	630	2	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	N	-0-			-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	19	1	543	2	N	-0-			-0-
07	682	N	205	-0-	-477	-0-	7	1	198	2	N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	51	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	50	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	10					10
							11	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	Y	7					17
							8	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	29	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	3	Y	3					3
							3	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	61	1	1610	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	47	1	1288	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	130	1	3431	3	Y	-0-					9
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	136	1	3585	3	Y	-0-					9
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	131	1	3448	3	Y	-0-					9
07	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	142	1	3547	3	Y	-0-					9
08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	138	1	3464	3	Y	64	73	1			-0-
							70	9									
09	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	127	1	3354	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

04	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	82	1	2273	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	80	1	2206	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	87	1	2234	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	81	1	2289	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

04	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	195	1	5006	3	Y	6	180	1			44
							7	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	222	1	5530	3	Y	65					109
							72	9									
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	208	1	5296	3	Y	44					153
							48	9									
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	219	1	5256	3	Y	90					243
							99	9									
08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	185	1	4529	3	Y	26					269
							29	9									
09	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	167	1	4341	3	Y	28					297
							31	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

04	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	43	1	1761	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	43	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	42	1	1717	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	46	1	1781	3	Y	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1842	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	59	1	1705	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	721	-0-	-891	-0-	24	1	697	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	514	-0-	-836	-0-	18	1	496	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	853	-0-	-263	-0-	29	1	824	2	N	-0-			-0-
08	713	N	593	-0-	-120	-0-	21	1	572	2	N	-0-			-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	14	1	389	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	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
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	70	1	2019	3	Y	-0-			-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	3	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	52	1	1570	3	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1545	-0-	-625	-0-	52	1	1493	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	51	1	1446	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	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
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	70	1	1980	3	Y	-0-			-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2044	3	Y	-0-			-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	69	1	1974	3	Y	-0-			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	2018	3	Y	-0-			-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-			-0-
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	3	Y	-0-			17
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-			17
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	28	1	697	3	Y	-0-			17
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	3	Y	-0-			17
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	Y	-0-			17
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	-0-			17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	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
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	95	1	3981	3	N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	140	1	4021	3	N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	123	1	3645	3	N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	144	1	3987	3	N	-0-					-0-
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	3	Y	22					45
							24	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1686	3	Y	12					57
							13	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1709	3	Y	15					72
							17	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	3	Y	1	71	1			2
							1	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	67	1	1725	3	Y	18	3	1			17
							20	9									
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	11	21	1			7
							12	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	35	80	1			35
							39	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	89	1	2243	3	Y	-0-					35
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	85	1	2259	3	Y	9					44
							10	9									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	92	1	2246	3	Y	25					69
							28	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	91	1	2284	3	Y	20					89
							22	9									
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	3	Y	38					127
							42	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

04	5581	X	3677	-0-	-1904	-0-	458	1	3194	3	Y	23	2	1			21
							25	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	458	1	2988	3	Y	13					34
							14	9									
06	3090	X	2750	-0-	-340	-0-	409	1	2327	3	Y	13					47
							14	9									
07	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	431	1	2169	3	Y	44	70	1			21
							48	9									
08	3193	X	2153	-0-	-1040	-0-	412	1	1737	3	Y	4	3	1			22
							4	9									
09	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	416	1	2286	3	Y	21					43
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	911	3	Y	2					2
							2	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	11					13
							12	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	887	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
08	961	N	422	-0-	-539	-0-	18	1	403	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	1080	N	147	-0-	-933	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					10

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	21					46
							23	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	995	3	Y	8					54
							9	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	21					75
							23	9									
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	992	3	Y	25					100
							28	9									
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	48	1	935	3	Y	10					110
							11	9									
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	46	1	876	3	Y	21					131
							23	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

04	7830	X	6999	-0-	-831	-0-	236	1	6763	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7089	-0-	-599	-0-	239	1	6850	2	Y	-0-					-0-
06	7320	X	6577	-0-	-743	-0-	226	1	6351	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6470	-0-	-1094	-0-	222	1	6248	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6101	-0-	-1246	-0-	212	1	5889	2	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6307	-0-	-683	-0-	214	1	6093	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	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
04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	69	1	1919	3	Y	4					7
							4	9									
05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	71	1	1909	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	69	1	1875	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	74	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	73	1	1887	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	65	1	1840	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

04	750	N	359	-0-	-391	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	30	1	832	2	N	-0-					-0-
09	930	N	590	-0-	-340	-0-	20	1	570	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	35	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	37	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	37	1	994	3	Y	-0-					-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	288	1	8258	2	N	-0-					-0-
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	296	1	8478	2	N	-0-					-0-
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	274	1	7683	2	N	-0-					-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	273	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	260	1	7197	2	N	-0-					-0-
*09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	213	1	6068	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

04	6150	X	5982	-0-	-168	-0-	212	1	5770	3	Y	-0-					-0-
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	232	1	6212	3	Y	-0-					-0-
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	224	1	6113	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	235	1	6077	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	232	1	5932	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	207	1	5701	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

04	12810	X	12191	-0-	-619	-0-	410	1	11781	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12575	-0-	-538	-0-	424	1	12151	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11692	-0-	-758	-0-	402	1	11290	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12016	-0-	-787	-0-	411	1	11605	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11655	-0-	-1117	-0-	406	1	11249	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11743	-0-	-437	-0-	399	1	11344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	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
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	35	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	30	1	1421	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	52	1	1453	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	51	1	1438	3	N	-0-					-0-
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	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
04	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	60	1	1697	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	59	1	1657	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	59	1	1637	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	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
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	49	1	1328	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	48	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	47	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	51	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	50	1	1331	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	42	1	1251	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	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
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	3					25
							3	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	3	Y	-0-					25
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	3					28
							3	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	2023	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	80	1	2025	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	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
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	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
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	24	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	27	1	1115	3	N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	27	1	1126	3	N	-0-					-0-
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	23	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	Y	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	-0-			-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	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
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-			-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	246	1	7036	2	N	-0-			-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	228	1	6394	2	N	-0-			-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	220	1	6198	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	216	1	5984	2	N	-0-			-0-
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	201	1	5723	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	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
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	246	1	7150	3	Y	-0-			-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	3	Y	-0-			-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	253	1	7600	3	Y	-0-			-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	275	1	7639	3	Y	-0-			-0-
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	266	1	7521	3	Y	-0-			-0-
*09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	236	1	7208	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	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
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	23	1	933	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	35	1	1036	3	Y	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	3	Y	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	976	3	Y	-0-			-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	3	Y	-0-			-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	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
04	4440	X	4031	-0-	-409	-0-	136	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	140	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3857	-0-	-553	-0-	133	1	3724	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	135	1	3800	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	136	1	3782	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	129	1	3658	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	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
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	3	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	3	Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	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
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	33	1	899	3	N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	35	1	953	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	37	1	930	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	37	1	933	3	Y	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	901	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	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
04	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	145	1	4087	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	151	1	4210	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	144	1	4104	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	155	1	4117	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	155	1	4115	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	140	1	4014	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	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
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	3	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	50	1	1351	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	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
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	236	1	6788	2	N	-0-					-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	237	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	228	1	6407	2	N	-0-					-0-
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	249	1	7017	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	243	1	6732	2	N	-0-					-0-
*09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	198	1	5620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	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
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	114	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	114	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	110	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	111	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	N	-0-					-0-
*09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	101	1	2880	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	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
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	45	1	2031	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	45	1	2097	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	43	1	1979	3	N	-0-					-0-
*07	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	48	1	2018	3	N	-0-					-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	3	N	-0-					-0-
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	2006	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	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
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	142	1	3722	3	Y	-0-					42
05	5146	X	3701	-0-	-1445	-0-	136	1	3565	3	Y	-0-	35	1			7
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	137	1	3588	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	99	1	2510	3	Y	-0-					7
08	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	114	1	2837	3	Y	-0-					7
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	127	1	3356	3	Y	-0-					7

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	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
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	135	1	3933	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3918	-0-	-42	-0-	129	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	141	1	3948	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	144	1	3921	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	124	1	3735	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	3	Y	-0-					3
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	983	3	Y	-0-					3
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	3	Y	-0-					3
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	3	Y	-0-					3
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	3	Y	-0-					3
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	N	-0-					2
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-					2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	N	-0-					2
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	13	1	404	3	N	-0-					2
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	3	N	-0-					2
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	12	1	375	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	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
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	220	1	6327	2	N	-0-					-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	221	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	213	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	214	1	6030	2	N	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	211	1	5847	2	N	-0-					-0-
*09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	195	1	5545	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	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
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	114	1	3256	2	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	118	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	117	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	110	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	103	1	2930	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	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
04	4680	X	4191	-0-	-489	-0-	141	1	4050	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	142	1	4078	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3711	-0-	-759	-0-	128	1	3583	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3168	-0-	-1389	-0-	108	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3284	-0-	-1118	-0-	114	1	3170	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	133	1	3780	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	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
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	2	Y	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	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
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	62	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	63	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	64	1	1766	2	N	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	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
04	19137	X	5810	-0-	-13327	-0-	210	1	5491	3	Y	99	4	1			120
							109	9									
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	199	1	5165	3	Y	50	137	1			33
							55	9									
06	6480	X	5235	-0-	-1245	-0-	188	1	4992	3	Y	50	3	1			80
							55	9									
07	6696	X	5015	-0-	-1681	-0-	190	1	4741	3	Y	76	136	1			20
							84	9									
08	6479	X	4953	-0-	-1526	-0-	187	1	4683	3	Y	75					95
							83	9									
09	5820	X	4981	-0-	-839	-0-	178	1	4758	3	Y	41					136
							45	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	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
04	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	84	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	87	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	82	1	2516	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	90	1	2553	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	89	1	2557	3	N	-0-					-0-
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	83	1	2564	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	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
04	9450	X	7353	-0-	-2097	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-
05	9765	X	7824	-0-	-1941	-0-	264	1	7560	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7293	-0-	-1257	-0-	251	1	7042	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7282	-0-	-1274	-0-	249	1	7033	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7044	-0-	-892	-0-	245	1	6799	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	5307	-0-	-2253	-0-	180	1	5127	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	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
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	171	1	4572	3	Y	-0-					10
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	166	1	4427	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4321	-0-	-749	-0-	149	1	4172	3	Y	-0-					10
07	5239	X	4470	-0-	-769	-0-	167	1	4303	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	160	1	4208	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	145	1	3966	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	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
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	18	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	Y	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	678	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	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
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	22	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	24	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

04	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	104	1	2831	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	107	1	2936	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	103	1	2824	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	111	1	2915	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	105	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	2940	N	2339	-0-	-601	-0-	81	1	2258	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

04	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	72	1	2000	3	Y	-0-					3
06	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	69	1	1857	3	Y	-0-					3
07	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	74	1	1882	3	Y	-0-					3
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	73	1	1889	3	Y	-0-					3
09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					3

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

04	5820	X	5060	-0-	-760	-0-	168	1	4892	3	Y	-0-					3
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	226	1	6461	3	Y	-0-					3
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	217	1	6354	3	Y	-0-					3
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	236	1	6497	3	Y	-0-					3
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	227	1	6370	3	Y	-0-					3
*09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	201	1	6056	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	6					13
							7	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	23	1	597	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	594	3	Y	10					10
							11	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

04	4800	X	4587	-0-	-213	-0-	154	1	4433	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4695	-0-	-234	-0-	158	1	4537	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	146	1	4366	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4597	-0-	-177	-0-	159	1	4438	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	158	1	4442	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	141	1	4242	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	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
*10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	170	1	6829	3	Y	-0-					-0-
*11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	263	1	7146	3	Y	-0-					-0-
*12	8122	X	7677	-0-	-445	-0-	273	1	7404	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	279	1	7658	3	Y	-0-					3
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	264	1	7399	3	Y	-0-					3
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	276	1	7936	3	Y	-0-					3
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	272	1	7700	3	Y	-0-					3
05	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	278	1	7859	3	Y	-0-					3
06	7860	X	7753	-0-	-107	-0-	262	1	7491	3	Y	-0-					3
07	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	279	1	7587	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	281	1	7596	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7577	-0-	-283	-0-	251	1	7323	3	Y	3					3
							3	9									

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

04	6180	X	4193	-0-	-1987	-0-	141	1	4052	3	Y	-0-					10
05	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	135	1	3961	3	Y	-0-					10
06	6120	X	3667	-0-	-2453	-0-	118	1	3549	3	Y	-0-					10
07	6324	X	5947	-0-	-377	-0-	205	1	5742	3	Y	-0-					10
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	252	1	7065	3	Y	-0-					10
*09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	205	1	6236	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	88	1	2282	3	Y	-0-					76
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	94	1	2428	3	Y	2					78
							2	9									
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	85	1	2338	3	Y	5					83
							6	9									
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	99	1	2501	3	Y	42	103	1			22
							46	9									
08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	92	1	2342	3	Y	-0-					22
09	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	86	1	2341	3	Y	-0-					22

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	57	1	1684	3	Y	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	63	1	1721	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	3	Y	-0-					-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1688	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	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
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	2					20
							2	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	1	19	3	Y	8					28
							9	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	644	1	725	3	Y	3					31
							3	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	3	Y	64	59	1			36
							70	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1269	3	Y	3	3	1			36
							3	9									
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	46	1	1221	3	Y	12	29	1			19
							13	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	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
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	111	1	3161	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	108	1	3110	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3059	-0-	-151	-0-	105	1	2954	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	113	1	3025	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	118	1	3150	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	105	1	3090	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	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
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	216	1	5606	3	N	34					103
							37	9									
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	233	1	5972	3	Y	72	127	1			48
							79	9									
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	221	1	5671	3	Y	63	42	1			69
							69	9									
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	243	1	5969	3	Y	19	49	1			39
							21	9									
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	234	1	5699	3	Y	25	25	1			39
							28	9									
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	217	1	5697	3	Y	1	1	1			39
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	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
04	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	128	1	3305	3	Y	-0-					7
05	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	141	1	3615	3	Y	40	37	1			10
							44	9									
06	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	142	1	3699	3	Y	18	1	1			27
							20	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	3	Y	-0-					27
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	151	1	3794	3	Y	-0-					27
09	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	137	1	3581	3	Y	18	31	1			14
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	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
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	249	1	6394	3	N	26					55
							29	9									
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	261	1	6549	3	Y	61	97	1			19
							67	9									
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	249	1	6336	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	273	1	6645	3	Y	-0-					20
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	268	1	6484	3	Y	44	54	1			10
							48	9									
*09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	245	1	6334	3	Y	2	2	1			10
							2	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

04	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	102	1	2721	3	Y	6					27
							7	9									
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	106	1	2784	3	Y	2					29
							2	9									
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-					29
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	105	1	2731	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	104	1	2615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2634	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	171	1	4540	3	Y	3					17
							3	9									
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	171	1	4514	3	Y	9					26
							10	9									
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	171	1	4577	3	Y	31	57	1			-0-
							34	9									
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	186	1	4720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-					-0-
*09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	168	1	4499	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	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
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	42	1	1127	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	-0-			-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	55	1	1395	3	Y	-0-			-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	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
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	30	1	1196	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	26	1	1210	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	24	1	1168	3	N	-0-			-0-
*07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	28	1	1242	3	N	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	3	N	-0-			-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	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
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	13	1	331	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	12	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	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
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	33	1	859	3	Y	-0-			3
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	35	1	954	3	Y	-0-			3
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	-0-			3
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	43	1	1050	3	Y	-0-			3
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	-0-			3
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	3	Y	-0-			3

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	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
04	17070	X	16568	-0-	-502	-0-	548	1	16020	3	N	-0-			-0-
05	17887	X	17328	-0-	-559	-0-	573	1	16755	3	N	-0-			-0-
06	17310	X	17111	-0-	-199	-0-	552	1	16559	3	N	-0-			-0-
07	17887	X	16476	-0-	-1411	-0-	568	1	15908	3	N	-0-			-0-
08	17484	X	16036	-0-	-1448	-0-	554	1	15482	3	N	-0-			-0-
09	17100	X	15421	-0-	-1679	-0-	495	1	14926	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	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
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	90	1	2453	3	Y	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	92	1	2463	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	87	1	2227	3	Y	2					2
							2	9									
08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	93	1	2417	3	Y	-0-					2
09	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	81	1	2245	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	49	1	1206	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	37	1	976	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	35	1	978	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

04	780	N	732	-0-	-48	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	30	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	731	3	Y	10					10
							11	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-					-0-
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

04	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	368	1	10554	2	N	-0-					-0-
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-					-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	309	1	8663	2	N	-0-					-0-
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	412	1	11617	2	N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	387	1	10731	2	N	-0-					-0-
*09	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	351	1	9986	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

04	6510	X	5159	-0-	-1351	-0-	174	1	4985	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	180	1	5161	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	171	1	4800	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4958	-0-	-932	-0-	170	1	4788	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	168	1	4665	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4059	-0-	-1101	-0-	138	1	3921	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	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
04	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	178	1	5116	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	185	1	5308	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	173	1	4869	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	184	1	5193	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5159	-0-	-328	-0-	180	1	4979	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4878	-0-	-432	-0-	166	1	4712	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	204	1	5858	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	238	1	6830	2	N	-0-			-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	213	1	5970	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	195	1	5510	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	197	1	5454	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5260	-0-	-440	-0-	179	1	5081	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	6		6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2154	2	N	-0-			-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	2	N	-0-			-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	75	1	2117	2	N	-0-			-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	77	1	2160	2	N	-0-			-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	N	-0-			-0-
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	219	1	6300	2	N	-0-			-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	224	1	6416	2	N	-0-			-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	215	1	6028	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	213	1	6018	2	N	-0-			-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	211	1	5855	2	N	-0-			-0-
*09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	201	1	5709	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

04	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	159	1	4466	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	163	1	4647	3	Y	-0-			-0-
06	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	151	1	4354	3	Y	-0-			-0-
07	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	170	1	4541	3	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	169	1	4492	3	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	146	1	4280	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	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
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	148	1	4376	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	153	1	4490	3	Y	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	142	1	4318	3	Y	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	3	Y	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	158	1	4451	3	Y	-0-					-0-
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	141	1	4281	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	115	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	117	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	115	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	108	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	116	1	3168	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	111	1	3073	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

04	6270	X	5311	-0-	-959	-0-	183	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5381	-0-	-1098	-0-	184	1	5197	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5121	-0-	-1149	-0-	183	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5549	-0-	-124	-0-	193	1	5356	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5570	-0-	-103	-0-	197	1	5373	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5238	-0-	-72	-0-	183	1	5055	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

04	480	N	184	-0-	-296	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	48	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	22	1	601	2	N	-0-					-0-
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1435	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	96	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	69	1	1890	2	N	-0-					-0-
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	202	1	5556	2	N	-0-					-0-
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	214	1	5828	2	N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	230	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	228	1	5910	2	N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	204	1	5222	2	N	-0-					-0-
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	185	1	4847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	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
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	75	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	51	1	1340	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	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
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	170	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	158	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	173	1	4753	2	N	-0-					-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	181	1	4887	2	N	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	186	1	4901	2	N	-0-					-0-
*09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	179	1	4816	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	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
04	10410	X	8414	-0-	-1996	-0-	293	1	8121	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8165	-0-	-1941	-0-	279	1	7886	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7582	-0-	-1748	-0-	272	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	6857	-0-	-2443	-0-	236	1	6621	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7303	-0-	-1532	-0-	255	1	7048	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7330	-0-	-1070	-0-	259	1	7071	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	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
04	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	355	1	9963	2	N	-0-					-0-
05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	328	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	356	1	9600	2	N	-0-					-0-
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	338	1	9422	2	N	-0-					-0-
08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	338	1	9125	2	N	-0-					-0-
*09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	311	1	8592	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	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
04	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	179	1	5023	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	181	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4705	-0-	-785	-0-	169	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4718	-0-	-955	-0-	158	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4396	-0-	-1277	-0-	155	1	4241	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4320	-0-	-870	-0-	154	1	4166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	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
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	47	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	831	-0-	-429	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	62	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	52	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	56	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	50	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	808	-0-	-662	-0-	28	1	780	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	14	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	99	1	2855	2	N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	105	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	100	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	100	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	N	-0-					-0-
*09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	98	1	2793	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	69	1	1898	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	67	1	1925	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	3	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	69	1	1882	3	Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					10
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	8					8
							9	9									
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	12					20
							13	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	41	1	1157	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	48	1	1234	3	Y	-0-					2
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	41	1	1187	3	Y	-0-					2
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	43	1	1216	3	Y	-0-					2
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	41	1	1178	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	54	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	52	1	1418	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	57	1	1576	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	56	1	1454	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

04	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	81	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	77	1	3378	3	N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	74	1	3341	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	82	1	3454	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	71	1	3269	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	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
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	107	1	2748	3	Y	24					52
							26	9									
05	3100	N	3346	-0-	246	246	124	1	3209	3	Y	12	54	1			10
							13	9									
06	3000	N	3586	-0-	586	832	131	1	3454	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	3100	N	3725	-0-	625	1457	142	1	3583	3	Y	-0-					10
08	4888	X	3431	-0-	-1457	-0-	132	1	3264	3	Y	32	32	1			10
							35	9									
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	148	1	3904	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	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
04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	41	1	1000	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	3	Y	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	73	1	1812	3	Y	-0-					-0-
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	69	1	1819	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	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
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	265	1	7605	2	N	-0-					-0-
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	266	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	250	1	7021	2	N	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	256	1	7209	2	N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	256	1	7089	2	N	-0-					-0-
*09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	233	1	6624	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	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
04	6960	X	6881	-0-	-79	-0-	232	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6931	-0-	-230	-0-	234	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6570	-0-	-360	-0-	226	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6811	-0-	-288	-0-	233	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	239	1	6636	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6787	-0-	-83	-0-	230	1	6557	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	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
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	238	1	6819	2	N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	224	1	6274	2	N	-0-					-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	224	1	6312	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	227	1	6301	2	N	-0-					-0-
*09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	209	1	5955	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	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
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-			-0-
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	109	1	2958	2	N	-0-			-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	118	1	2845	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3273	-0-	173	173	122	1	3151	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4171	-0-	1071	1244	157	1	4014	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3349	-0-	349	1593	123	1	3226	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

04	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	308	1	8652	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	311	1	8776	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	7540	-0-	-2360	-0-	270	1	7270	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	7563	-0-	-2667	-0-	263	1	7300	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8057	-0-	-1708	-0-	285	1	7772	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8335	-0-	-635	-0-	292	1	8043	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	2	N	-0-			-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	90	1	2496	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	91	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	92	1	2529	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	90	1	2345	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	91	1	2382	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	N	-0-			-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	11	1	381	2	N	-0-			-0-
07	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	527	N	119	-0-	-408	-0-	4	1	115	2	N	-0-			-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	5	1	271	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

04	3000	N	3026	-0-	26	26	98	1	2928	2	N	-0-			-0-
05	3023	N	2997	-0-	-26	-0-	97	1	2900	2	N	-0-			-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	100	1	2817	2	N	-0-			-0-
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	97	1	2684	2	N	-0-			-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	97	1	2768	2	N	-0-			-0-
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	94	1	2571	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	149	1	3966	2	N	-0-			-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	133	1	3589	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	124	1	3798	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	129	1	3630	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	1591	-0-	-2309	-0-	56	1	1535	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	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
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	19	1	802	2	N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	18	1	748	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	24	1	733	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	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
04	9930	X	8333	-0-	-1597	-0-	287	1	8046	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8751	-0-	-1231	-0-	304	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8297	-0-	-1303	-0-	302	1	7995	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8167	-0-	-1474	-0-	287	1	7880	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7809	-0-	-933	-0-	278	1	7531	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	269	1	7441	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	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
04	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	138	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	142	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	143	1	3858	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	146	1	4044	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	145	1	3954	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	137	1	3770	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	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
04	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	217	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6610	-0-	-148	-0-	227	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6287	-0-	-253	-0-	222	1	6065	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5686	-0-	-979	-0-	199	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5214	-0-	-1389	-0-	183	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4728	-0-	-1662	-0-	166	1	4562	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	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
04	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	131	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	125	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3317	-0-	-1003	-0-	114	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2348	-0-	-1651	-0-	80	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	223	1	6186	2	N	-0-					-0-
*09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	239	1	6804	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	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
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	296	1	8511	2	N	-0-					-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	303	1	8688	2	N	-0-					-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	287	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	289	1	8145	2	N	-0-					-0-
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	288	1	7988	2	N	-0-					-0-
*09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	268	1	7633	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	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
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	93	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	88	1	3809	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	85	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	155	1	4377	2	N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	179	1	4954	2	N	-0-					-0-
*09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	170	1	4840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	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
04	4320	X	3968	-0-	-352	-0-	134	1	3834	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	136	1	3906	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	131	1	3672	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	140	1	3937	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	138	1	3823	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	126	1	3573	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

04	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	150	1	4306	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	161	1	4620	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4442	-0-	-448	-0-	153	1	4289	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4531	-0-	-522	-0-	155	1	4376	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	151	1	4178	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3185	-0-	-1435	-0-	108	1	3077	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

04	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	358	1	10283	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10991	-0-	-324	-0-	371	1	10620	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10261	-0-	-689	-0-	353	1	9908	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10471	-0-	-627	-0-	358	1	10113	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10155	-0-	-881	-0-	353	1	9802	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9897	-0-	-753	-0-	336	1	9561	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	2	N	-0-			-0-
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	260	1	7462	2	N	-0-			-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	242	1	6785	2	N	-0-			-0-
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	243	1	6841	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6321	-0-	-654	-0-	220	1	6101	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6529	-0-	-221	-0-	222	1	6307	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	154	1	4432	2	N	-0-			-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	181	1	5183	2	N	-0-			-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	194	1	5457	2	N	-0-			-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	171	1	4825	2	N	-0-			-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	N	-0-			-0-
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	171	1	4859	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	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
04	2760	N	2455	-0-	-305	-0-	83	1	2372	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	87	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	89	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	87	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2465	-0-	-115	-0-	84	1	2381	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	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
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	44	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	45	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	45	1	1235	2	N	-0-					-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	48	1	1366	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	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
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	465	1	13341	2	N	-0-					-0-
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	454	1	12993	2	N	-0-					-0-
06	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	420	1	11789	2	N	-0-					-0-
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	413	1	11640	2	N	-0-					-0-
08	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	400	1	11087	2	N	-0-					-0-
*09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	377	1	10721	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	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
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	-0-					7
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1472	3	Y	-0-					7
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	Y	-0-					7
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	51	1	1338	3	Y	-0-					7
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-					7
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	47	1	1296	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	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
04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	70 6	1 9	2006	3	Y	5	11	1			-0-
05	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	73	1	2049	3	Y	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	3	Y	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	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
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	235	1	6741	2	N	-0-			-0-
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	237	1	6784	2	N	-0-			-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	225	1	6308	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-			-0-
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	226	1	6276	2	N	-0-			-0-
*09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	213	1	6064	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	Y	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	52	1	1494	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	57	1	1545	3	Y	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1625	3	Y	-0-			-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

04	600	N	584	-0-	-16	-0-	22	1	562	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	19	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-			-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

04	3150	X	2238	-0-	-912	-0-	52	1	2186	3	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	68	1	2062	3	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	88	1	2638	3	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	103	1	2824	3	Y	-0-			-0-
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	3	Y	-0-			-0-
09	2730	N	2518	-0-	-212	-0-	77	1	2441	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	83	1	2325	3	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	85	1	2349	3	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	76	1	2218	3	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	83	1	2301	3	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	82	1	2270	3	Y	-0-			-0-
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	3	Y	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	96	1	2627	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	69	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	64	1	1809	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	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
04	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	193	1	5529	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6055	-0-	-827	-0-	204	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5950	-0-	-710	-0-	205	1	5745	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6233	-0-	-29	-0-	213	1	6020	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5567	-0-	-478	-0-	194	1	5373	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4847	-0-	-1093	-0-	165	1	4682	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	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
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	47	1	1368	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	51	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	50	1	1370	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	47	1	1342	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	3	Y	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	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
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	131	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	137	1	3935	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	96	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2525	-0-	-1505	-0-	86	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	121	1	3354	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3276	-0-	-654	-0-	111	1	3165	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	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
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	148	1	4261	2	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	154	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	156	1	4387	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	154	1	4338	2	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	151	1	4182	2	N	-0-					-0-
*09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	143	1	4069	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	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
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	60	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	61	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	60	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	60	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	53	1	1504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	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
04	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	190	1	4970	3	Y	-0-					158
05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	200	1	5302	3	Y	6	162	1			2
							7	9									
06	5400	X	5321	-0-	-79	-0-	193	1	5109	3	Y	17					19
							19	9									
07	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	208	1	5214	3	Y	6					25
							7	9									
08	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	194	1	4973	3	Y	32					57
							35	9									
09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	178	1	4783	3	Y	12					69
							13	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1833	3	Y	-0-					35
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	71	1	1910	3	Y	-0-					35
06	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	69	1	1819	3	Y	-0-					35
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	74	1	1874	3	Y	-0-					35
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	73	1	1857	3	Y	-0-					35
09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	65	1	1816	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	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
04	9750	X	8993	-0-	-757	-0-	303	1	8690	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8877	-0-	-1229	-0-	299	1	8578	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8176	-0-	-1604	-0-	281	1	7895	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8108	-0-	-1998	-0-	278	1	7830	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7943	-0-	-1357	-0-	276	1	7667	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	248	1	7059	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	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
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	54	1	1388	3	Y	17					91
							19	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	11	85	1			17
							12	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	3	Y	8					25
							9	9									
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1440	3	Y	12					37
							13	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	3	Y	10					47
							11	9									
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	10	52	1			5
							11	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	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
04	7380	X	6927	-0-	-453	-0-	233	1	6694	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7118	-0-	-291	-0-	240	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6778	-0-	-392	-0-	233	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6898	-0-	-418	-0-	236	1	6662	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6855	-0-	-368	-0-	239	1	6616	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	224	1	6385	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

04	1950	X	484	-0-	-1466	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	115	-0-	-1295	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	200	-0-	-1195	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	434	1	785	2	N	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	490	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	507	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	529	1	625	2	N	-0-					-0-
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	543	1	854	2	N	-0-					-0-
*09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	513	1	1235	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	86	1	2491	3	N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	88	1	2686	3	N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	12	103	1	3009	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2996	-0-	-4	8	94	1	2902	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	23	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	26	1	1064	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	23	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	20	1	940	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	32	1	918	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	30	1	865	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	36	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	32	1	896	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

04	8640	X	7496	-0-	-1144	-0-	252	1	7244	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	7515	-0-	-1227	-0-	254	1	7261	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7093	-0-	-1367	-0-	234	1	6859	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	7332	-0-	-1069	-0-	259	1	7073	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	7985	-0-	-44	-0-	280	1	7705	3	N	-0-					-0-
*09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	246	1	7255	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	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
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	330	1	9480	2	N	-0-					-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	334	1	9581	2	N	-0-					-0-
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	317	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	317	1	8943	2	N	-0-					-0-
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	312	1	8662	2	N	-0-					-0-
*09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	292	1	8318	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	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
04	4320	X	4308	-0-	-12	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	138	1	3885	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	151	1	4260	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	151	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	121	1	3430	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	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
04	6960	X	6247	-0-	-713	-0-	204	1	6043	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	239	1	7055	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7110	X	6902	-0-	-208	-0-	223	1	6679	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	237	1	6633	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	248	1	6970	3	Y	-0-					-0-
*09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	225	1	6848	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	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
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	57	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	75	1	2329	3	N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	72	1	2255	3	N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	77	1	2290	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	66	1	2153	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	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
04	8190	X	7704	-0-	-486	-0-	259	1	7445	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	272	1	7834	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	257	1	7460	3	Y	-0-					-0-
07	8184	X	7841	-0-	-343	-0-	277	1	7564	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7770	-0-	-352	-0-	274	1	7496	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7386	-0-	-444	-0-	240	1	7146	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	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
04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	153	1	4426	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	163	1	4615	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4540	-0-	-170	-0-	151	1	4389	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	165	1	4558	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	162	1	4407	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4493	-0-	-127	-0-	147	1	4346	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	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
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	77	1	2106	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	78	1	2163	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	70	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	76	1	2106	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	80	1	2102	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	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
04	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	62	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	60	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1580	-0-	-250	-0-	54	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	65	1	1830	2	Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	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
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	104 2	1 9	2933	3	N	2					7
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	108	1	2985	3	N	-0-					7
06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	104	1	2904	3	N	-0-					7
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	113	1	3054	3	N	-0-					7
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	118	1	3154	3	N	-0-					7
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	105	1	3052	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	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
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	42	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	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
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	858	3	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	31	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	29	1	784	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	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
04	1260	X	22	-0-	-1238	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	630	X	543	-0-	-87	-0-	130	1	413	2	N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	798	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	379	1	2221	2	N	-0-					-0-
*09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	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
04	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	84	1	2391	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	90	1	2450	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	81	1	2347	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	89	1	2413	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	87	1	2365	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	81	1	2327	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	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
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1250	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	50	1	1243	3	Y	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	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
04	2430	N	2292	-0-	-138	-0-	52	1	2240	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2300	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	50	1	2187	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	55	1	2275	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	53	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	48	1	2035	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	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
04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	63	1	1814	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	66	1	1850	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	59	1	1790	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	62	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	59	1	1710	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	3	Y	-0-					40
05	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	59	1	1577	3	Y	-0-					40
06	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	52	1	1533	3	Y	-0-					40
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	69	1	1849	3	Y	13	13	1			40
							14	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
09	1590	N	1138	-0-	-452	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	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
04	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	198	1	5363	3	Y	-0-	69	1			-0-
05	6076	X	5485	-0-	-591	-0-	196	1	5287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	5640	X	5268	-0-	-372	-0-	184	1	5084	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5472	-0-	-356	-0-	200	1	5272	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	197	1	5219	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5063	-0-	-487	-0-	175	1	4888	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	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
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	366	1	10523	2	N	-0-					-0-
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	466	1	13339	2	N	-0-					-0-
06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	409	1	11475	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	399	1	11257	2	N	-0-					-0-
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	384	1	10651	2	N	-0-					-0-
*09	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	357	1	10159	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	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
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	138	1	3752	3	N	2					17
							2	9									
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	161	1	4337	3	N	-0-					17
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	149	1	4169	3	N	-0-					17
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	125	1	3279	3	N	-0-					17
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	134	1	3462	3	N	-0-					17
09	2580	X	1902	-0-	-678	-0-	65	1	1837	3	N	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	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
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	56	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	55	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	71	1	2154	3	N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	90	1	2470	3	N	-0-					-0-
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	90	1	2573	3	N	-0-					-0-
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	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
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	697	1	1562	3	Y	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	755	1	2030	3	Y	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	615	1	2051	3	Y	-0-					-0-
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	747	1	2263	3	Y	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	3	Y	-0-					-0-
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1996	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	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
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	786	3	N	3					3
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	N	-0-					3
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	23	1	695	3	N	-0-					3
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	26	1	788	3	N	-0-					3
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	26	1	781	3	N	-0-					3
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	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
04	6240	X	5217	-0-	-1023	-0-	175	1	5042	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5690	-0-	-572	-0-	189	1	5501	3	Y	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	199	1	5881	3	Y	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	216	1	5905	3	Y	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	213	1	5880	3	Y	-0-					-0-
*09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	188	1	5599	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	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
04	3000	N	3133	-0-	133	133	105	1	3028	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3725	-0-	625	758	123	1	3602	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3364	-0-	364	1122	106	1	3258	3	N	-0-					-0-
07	5136	X	4014	-0-	-1122	-0-	135	1	3879	3	N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	120	1	3481	3	N	-0-					-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	106	1	3241	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	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
04	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	171	1	7413	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7768	-0-	-385	-0-	252	1	7516	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7331	-0-	-469	-0-	232	1	7099	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7764	-0-	-234	-0-	264	1	7500	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7400	-0-	-443	-0-	248	1	7152	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6962	-0-	-628	-0-	219	1	6743	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	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
04	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	188	1	5416	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	194	1	5526	3	Y	-0-			-0-
06	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	181	1	5277	3	Y	-0-			-0-
07	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	203	1	5559	3	Y	-0-			-0-
08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	196	1	5475	3	Y	-0-			-0-
09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	176	1	5276	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	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
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	727	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	56	-0-	-750	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	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
04	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	149	1	4036	3	Y	-0-			7
05	4619	X	4237	-0-	-382	-0-	154	1	4083	3	Y	-0-			7
06	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	132	1	3551	3	Y	-0-			7
07	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	136	1	3532	3	Y	-0-			7
08	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	135	1	3540	3	Y	-0-			7
09	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	127	1	3462	3	Y	-0-			7

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	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
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	14	1	483	3	N	-0-			-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	18	1	450	3	N	-0-			-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	13	1	420	3	N	-0-			-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	13	1	417	3	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	N	-0-			-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	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
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	130	1	3480	3	Y	-0-			-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	137	1	3762	3	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	127	1	3582	3	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	142	1	3679	3	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	135	1	3566	3	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	128	1	3608	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	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
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	19	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	18	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	20	1	909	3	Y	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	23	1	934	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	35	1	1419	3	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	34	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	112	1	3210	3	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	3	N	-0-					-0-
*06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	3	N	-0-					-0-
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	122	1	3380	3	N	-0-					-0-
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	120	1	3331	3	N	-0-					-0-
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	105	1	3089	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	50	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	43	1	1881	3	N	-0-					-0-
*07	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	48	1	1913	3	N	-0-					-0-
*08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	52	1	1984	3	N	-0-					-0-
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	39	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	69	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	63	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	80	1	1562	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

04	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	191	1	4865	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4847	-0-	-43	-0-	210	1	4637	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	202	1	4777	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4909	-0-	-144	-0-	198	1	4711	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	230	1	4499	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	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
04	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	141	1	6107	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6677	-0-	-515	-0-	147	1	6530	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6215	-0-	-745	-0-	133	1	6082	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	149	1	6160	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6179	-0-	-517	-0-	209	1	5970	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5773	-0-	-677	-0-	179	1	5594	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	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
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	1					1
							1	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	Y	-0-					1
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	36	1	1104	3	Y	1					2
							1	9									
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	44	1	1153	3	Y	-0-					2
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	43	1	1177	3	Y	-0-					2
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					2

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	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
04	7410	X	5451	-0-	-1959	-0-	802	1	4649	3	Y	-0-					18
05	7781	X	6128	-0-	-1653	-0-	847	1	5280	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
06	6360	X	5952	-0-	-408	-0-	814	1	5138	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5863	-0-	-709	-0-	843	1	5020	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	3029	-0-	-3109	-0-	732	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4964	-0-	-976	-0-	781	1	4183	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	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
04	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	134	1	3904	3	Y	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	123	1	3603	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	140	1	3890	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	137	1	3862	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	125	1	3761	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	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
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	30	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	28	1	739	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	30	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	30	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	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
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	25	1	813	3	N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	23	1	776	3	N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	26	1	745	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	3	N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	24	1	782	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	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
04	1470	N	976	-0-	-494	-0-	29	1	947	3	N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	31	1	878	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	816	-0-	-294	-0-	23	1	793	3	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	31	1	845	3	N	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	24	1	686	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	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
04	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	190	1	5746	3	N	-0-					-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	216	1	6490	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	4284	-0-	-1656	-0-	137	1	4147	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5294	-0-	-844	-0-	181	1	5113	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5195	-0-	-1501	-0-	172	1	5023	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5611	-0-	-869	-0-	172	1	5439	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	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
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	63	1	1715	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	60	1	1700	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	3	Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	63	1	1786	3	Y	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1871	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	53	1	1544	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	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
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	404	1	6865	2	N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	399	1	6954	2	N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	368	1	6057	2	N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	442	1	7035	2	N	-0-					-0-
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	402	1	6413	2	N	-0-					-0-
*09	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	579	1	9286	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	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
04	3000	N	3501	-0-	501	550	194	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3412	-0-	312	862	185	1	3227	2	N	-0-					-0-
06	4399	X	3537	-0-	-862	-0-	202	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	163	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	187	1	2983	2	N	-0-					-0-
*09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	268	1	4291	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	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
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	155	1	4585	3	Y	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	166	1	4913	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4668	-0-	-282	-0-	147	1	4521	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	168	1	4845	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	166	1	4842	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	155	1	4727	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	41	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1215	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	48	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	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
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	809	1	3179	3	N	-0-					23
05	3100	X	1432	-0-	-1668	-0-	340	1	1055	3	N	34					57
							37	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					57
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	60	1			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	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
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	188	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	193	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	189	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	177	1	4908	2	N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	172	1	4829	2	N	-0-					-0-
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	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
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	170	1	5038	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	166	1	5079	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	160	1	4898	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	155	1	4486	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	178	1	5092	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4942	-0-	-278	-0-	155	1	4787	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	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
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	215	1	6172	2	N	-0-					-0-
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	209	1	5872	2	N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	211	1	5959	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	212	1	5875	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5905	-0-	-5	-0-	200	1	5705	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	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
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	63	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	60	1	1718	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	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
04	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	96	1	4069	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	95	1	4129	3	Y	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	91	1	4022	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	100	1	4071	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	100	1	4045	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	129	1	3887	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	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
04	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	153	1	4418	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	158	1	4602	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4641	-0-	-99	-0-	152	1	4489	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	165	1	4569	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4768	-0-	-68	-0-	164	1	4604	3	Y	-0-					-0-
*09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	153	1	4594	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	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
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	80	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	77	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	79	1	2224	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	80	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	75	1	2131	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	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
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	48	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	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
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	19	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	25	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	461	-0-	-199	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	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
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	236	1	10189	3	N	-0-					-0-
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	229	1	10016	3	N	-0-					-0-
06	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	205	1	9222	3	N	-0-					-0-
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	322	1	9136	3	N	-0-					-0-
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	313	1	8883	3	N	-0-					-0-
*09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	267	1	8309	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	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
04	5220	X	5134	-0-	-86	-0-	184	1	4950	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5327	-0-	-67	-0-	195	1	5132	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	178	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	191	1	4966	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	194	1	4944	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4974	-0-	-186	-0-	173	1	4801	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	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
04	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	208	1	5859	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	217	1	6052	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	203	1	5787	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	6072	-0-	-283	-0-	221	1	5851	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	224	1	5995	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	199	1	5752	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	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
04	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	65	1	2809	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	64	1	2865	3	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	59	1	2700	3	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	98	1	2782	3	Y	-0-			-0-
08	2914	N	2771	-0-	-143	-0-	96	1	2675	3	Y	-0-			-0-
09	2760	N	2400	-0-	-360	-0-	76	1	2324	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	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
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	112	1	3329	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	116	1	3420	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	110	1	3254	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	122	1	3401	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	120	1	3391	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	106	1	3238	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	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
04	4020	X	2792	-0-	-1228	-0-	94	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	93	1	2675	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2547	-0-	-723	-0-	88	1	2459	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	91	1	2555	2	N	-0-			-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	-0-			-0-
*09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	107	1	3047	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	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
04	6960	X	6810	-0-	-150	-0-	231	1	6579	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	7019	-0-	-142	-0-	240	1	6779	3	Y	-0-			-0-
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	228	1	6618	3	Y	-0-			-0-
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	253	1	6824	3	Y	-0-			-0-
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	252	1	6997	3	Y	-0-			-0-
*09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	230	1	6873	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	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
04	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	148	1	4257	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	153	1	4370	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	145	1	4060	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	146	1	4108	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	147	1	4063	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4004	-0-	-406	-0-	136	1	3868	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	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
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	3	N	-0-			13
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	89	1	2374	3	N	-0-			13
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-			13
07	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	81	1	2048	3	N	-0-			13
08	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	80	1	2046	3	N	-0-			13
09	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	75	1	2125	3	N	-0-			13

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	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
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	2	N	-0-			-0-
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	2	N	-0-			-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-			-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	103	1	2896	2	N	-0-			-0-
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	95	1	2629	2	N	-0-			-0-
*09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	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
04	5550	X	5280	-0-	-270	-0-	178	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	179	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5030	-0-	-250	-0-	173	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5066	-0-	-390	-0-	173	1	4893	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	169	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4846	-0-	-434	-0-	165	1	4681	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

04	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	121	1	3478	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3678	-0-	-414	-0-	124	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	118	1	3321	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	122	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	122	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	120	1	3406	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	150	1	4315	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	156	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4945	-0-	-125	-0-	170	1	4775	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	152	1	4283	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	151	1	4190	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4364	-0-	-586	-0-	148	1	4216	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

04	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	174	1	4897	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	180	1	5039	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	163	1	4631	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	182	1	4855	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	181	1	4894	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	158	1	4659	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	108	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	120	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	112	1	3151	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	108	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	115	1	3177	2	N	-0-					-0-
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	113	1	3206	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	129	1	3691	2	N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	133	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	142	1	3937	2	N	-0-					-0-
*09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3838	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	76	1	2133	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	71	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1657	-0-	-413	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	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
04	4530	X	3973	-0-	-557	-0-	134	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	138	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3864	-0-	-546	-0-	133	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	154	1	4333	2	N	-0-					-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	146	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3602	-0-	-358	-0-	122	1	3480	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	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
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	168	1	4892	3	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	146	1	4281	3	N	-0-					-0-
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3952	3	N	-0-					-0-
*07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	140	1	3892	3	N	-0-					-0-
*08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	N	-0-					-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	112	1	3478	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	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
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	170 1	1 9	4486	3	N	1					113
05	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	171 1	1 9	4612	3	N	1					114
06	4770	X	4456	-0-	-314	-0-	160	1	4296	3	N	-0-					114
07	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	166	1	4202	3	N	-0-	99	1			15
08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	177	1	4576	3	N	-0-					15
09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	157	1	4313	3	N	-0-					15

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	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
04	12690	X	11277	-0-	-1413	-0-	383	1	10894	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	11414	-0-	-1389	-0-	387	1	11027	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	10690	-0-	-1250	-0-	356	1	10334	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	10899	-0-	-1005	-0-	385	1	10514	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	10819	-0-	-992	-0-	386	1	10433	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	10198	-0-	-1082	-0-	338	1	9860	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	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
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	851	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	888	1	5011	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	852	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	854	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	777	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	764	-0-	-676	-0-	693	1	71	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	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
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	65	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	64	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	82	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2280	2	N	-0-					-0-
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	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
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	95	1	2393	2	N	-0-					-0-
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	98	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	98	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	96	1	2479	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	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
04	4680	X	4360	-0-	-320	-0-	174	1	4186	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	161	1	4099	2	Y	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	194	1	4285	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	183	1	4345	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4416	-0-	-79	-0-	176	1	4240	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	207	1	4054	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	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
04	2430	X	2325	-0-	-105	-0-	93	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	92	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	102	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	97	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	94	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1	2087	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	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
04	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	195	1	4700	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	184	1	4677	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4674	-0-	-156	-0-	202	1	4472	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	201	1	4770	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	197	1	4678	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	227	1	4445	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	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
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	129	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	129	1	3541	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	116	1	3131	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	123	1	3473	2	N	-0-					-0-
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	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
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	33	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	32	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	33	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	33	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	32	1	1107	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	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
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	90	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	93	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	96	1	2571	2	N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	95	1	2567	2	N	-0-					-0-
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	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
04	3600	X	3368	-0-	-232	-0-	124	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	112	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	118	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	127	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	130	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	123	1	3208	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	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
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	44	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	39	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	86	1	2340	2	N	-0-					-0-
*09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	99	1	2729	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	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
04	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	147	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	150	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	158	1	4245	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4272	-0-	-161	-0-	148	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	152	1	4148	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	146	1	4027	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	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
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	50	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	53	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	53	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	54	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	50	1	1423	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	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
04	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	120	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	119	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	113	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	111	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	101	1	2883	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	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
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	176	1	5064	2	N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	182	1	5218	2	N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	176	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	178	1	5023	2	N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	165	1	4572	2	N	-0-					-0-
*09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	176	1	5008	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	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
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	29	1	821	2	N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	2	N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	31	1	853	2	N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	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
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	248	1	7113	2	N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	217	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	184	1	5174	2	N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	130	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	105	1	2916	2	N	-0-					-0-
*09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	3068	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	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
04	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	80	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	72	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	104	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	120	1	3233	2	N	-0-					-0-
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	132	1	3242	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	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
04	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	195	1	5597	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	212	1	6076	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	200	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5864	-0-	-615	-0-	201	1	5663	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	201	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	187	1	5333	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	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
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	138	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	146	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	147	1	4139	2	N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	152	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	155	1	4300	2	N	-0-					-0-
*09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	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
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	31	1	895	2	N	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	31	1	865	2	N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	32	1	910	2	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	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
04	8580	X	6891	-0-	-1689	-0-	235	1	6656	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	236	1	6771	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6620	-0-	-1150	-0-	221	1	6399	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	246	1	6678	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	225	1	6228	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6152	-0-	-748	-0-	200	1	5952	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	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
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	56	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	55	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	52	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	58	1	1614	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	56	1	1517	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	47	1	1394	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	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
04	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	42	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	38	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	39	1	1098	2	N	-0-					-0-
*08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	42	1	1155	2	N	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	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
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2543	3	Y	7					23
							8	9									
05	2821	N	2772	-0-	-49	-0-	139	1	2611	3	Y	20					43
							22	9									
06	2730	X	2698	-0-	-32	-0-	135	1	2552	3	Y	10					53
							11	9									
07	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	143	1	2568	3	Y	18	71	1			-0-
							20	9									
08	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	142	1	2596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	125	1	2390	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	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
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	167	1	4785	2	N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	170	1	4869	2	N	-0-					-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	162	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	164	1	4621	2	N	-0-					-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	167	1	4628	2	N	-0-					-0-
*09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	157	1	4471	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	3	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	33	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	36	1	1125	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	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
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	28	1	1109	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	26	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	24	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	N	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1081	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	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
04	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	77	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2133	-0-	-327	-0-	73	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	77	1	2141	2	N	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	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
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	41	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	47	1	1223	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	48	1	1203	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	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
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	20	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	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
04	4170	X	4037	-0-	-133	-0-	136	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	140	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	130	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3883	-0-	-364	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	129	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	132	1	3745	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	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
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	179	1	5139	2	Y	-0-					-0-
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	192	1	5509	2	Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	199	1	5581	2	Y	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	205	1	5774	2	Y	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	174	1	4821	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	143	1	4056	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	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
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	130	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	127	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	130	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	131	1	3623	2	N	-0-					-0-
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	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
04	1410	N	716	-0-	-694	-0-	22	1	694	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	559	-0-	-526	-0-	13	1	546	3	N	-0-					-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	13	1	511	3	N	-0-					-0-
07	744	N	506	-0-	-238	-0-	20	1	486	3	N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	3	N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	12	1	423	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	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
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	28	1	1144	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	850	-0-	-390	-0-	30	1	820	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	647	-0-	-583	-0-	13	1	634	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	43	1	1216	3	N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	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
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	96	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					-0-
*09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1889	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	66	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	67	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	60	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1092	-0-	-861	-0-	38	1	1054	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	652	-0-	-1298	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	41	1	1134	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	42	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	36	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	43	1	1158	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	35	1	998	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

04	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	155	1	4716	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	154	1	4507	3	N	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	160	1	4894	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	161	1	4627	3	N	-0-					-0-
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	178	1	5060	3	N	-0-					-0-
*09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	161	1	4988	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	132	1	3724	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	133	1	3778	3	Y	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	129	1	3689	3	Y	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	139	1	3709	3	Y	-0-					-0-
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	3	Y	-0-					-0-
*09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	122	1	3472	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	35	1	1392	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	36	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	39	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	30	1	1346	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	3	Y	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	140	1	4050	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	135	1	3907	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	146	1	4040	3	Y	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	150	1	4094	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3960	-0-	-120	-0-	129	1	3831	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

04	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	101	1	2991	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	105	1	3136	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	95	1	2927	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	103	1	2970	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	108	1	3081	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	94	1	2927	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	3	Y	-0-					-0-
05	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	409	1	11499	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	10489	-0-	-2411	-0-	350	1	10139	3	Y	-0-					-0-
07	12989	X	11571	-0-	-1418	-0-	409	1	11162	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	10987	-0-	-1413	-0-	393	1	10594	3	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10277	-0-	-1633	-0-	339	1	9938	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

04	6630	X	6080	-0-	-550	-0-	205	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	210	1	6029	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5845	-0-	-785	-0-	201	1	5644	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	6092	-0-	-511	-0-	209	1	5883	2	N	-0-					-0-
*08	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	219	1	6070	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5857	-0-	-233	-0-	199	1	5658	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

04	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	159	1	4571	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	159	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4511	-0-	-379	-0-	155	1	4356	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4699	-0-	-354	-0-	161	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	164	1	4550	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4467	-0-	-273	-0-	152	1	4315	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	103	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	104	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	100	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	102	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	103	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	97	1	2769	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	169	1	4851	2	N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	169	1	4834	2	N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	160	1	4480	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	161	1	4535	2	N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
*09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	144	1	4110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	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
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	142	1	4071	2	N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	2	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	126	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	125	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	125	1	3452	2	N	-0-					-0-
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

04	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	86	1	2475	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2756	-0-	-158	-0-	93	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	92	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	92	1	2608	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	90	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

04	7650	X	7495	-0-	-155	-0-	252	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	257	1	7352	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7138	-0-	-392	-0-	246	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	3985	-0-	-3765	-0-	136	1	3849	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5889	-0-	-1861	-0-	205	1	5684	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7120	-0-	-380	-0-	242	1	6878	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	23	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	25	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	38	1	1030	3	N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	N	-0-					-0-
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	63	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	66	1	1905	3	Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	3	Y	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	69	1	1889	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1884	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	59	1	1814	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	73	1	2050	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	59	1	1668	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	62	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	128	1	3892	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	135	1	4017	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	118	1	3616	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	129	1	3638	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	115	1	3313	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	106	1	3343	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	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
04	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	62	1	1677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	65	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	63	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	67	1	1634	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	66	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	58	1	1537	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

04	12600	X	12037	-0-	-563	-0-	270	1	11767	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12260	-0-	-543	-0-	276	1	11984	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	11566	-0-	-824	-0-	398	1	11168	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	12170	-0-	-509	-0-	417	1	11753	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	12071	-0-	-391	-0-	420	1	11651	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11452	-0-	-578	-0-	389	1	11063	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	38	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	37	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	987	-0-	-191	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	615	-0-	-501	-0-	21	1	594	2	N	-0-					-0-
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2242	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	77	1	3335	3	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	73	1	3351	3	N	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	88	1	3569	3	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	86	1	3587	3	N	-0-					-0-
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	77	1	3478	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	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
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	81	1	3509	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	87	1	3602	3	N	-0-			-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	79	1	3453	3	N	-0-			-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	92	1	3603	3	N	-0-			-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	91	1	3596	3	N	-0-			-0-
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	117	1	3437	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	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
04	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	132	1	3684	3	Y	-0-			-0-
05	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	138	1	3894	3	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	129	1	3728	3	Y	-0-			-0-
07	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	140	1	3834	3	Y	-0-			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	144	1	4010	3	Y	-0-			-0-
*09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	129	1	3829	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	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
04	7080	X	6224	-0-	-856	-0-	209	1	6015	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6579	-0-	-737	-0-	222	1	6357	2	N	-0-			-0-
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	243	1	6818	2	N	-0-			-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	266	1	7498	2	N	-0-			-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	242	1	6698	2	N	-0-			-0-
*09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	240	1	6840	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	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
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-			-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	176	1	4937	2	N	-0-			-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	177	1	4774	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4822	-0-	-293	-0-	168	1	4654	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	172	1	4694	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	163	1	4469	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	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
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2548	2	N	-0-			-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	92	1	2471	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	88	1	2434	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	88	1	2398	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	88	1	2407	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	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
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1449	1	2581	3	N	-0-			10
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1563	1	2643	3	N	-0-			10
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1581	1	2558	3	N	-0-			10
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1745	1	2657	3	N	-0-			10
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1767	1	2630	3	N	15			25
							17	9							
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1694	1	2437	3	N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	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
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	65	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	64	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	N	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	95	1	2888	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	106	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	115	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	98	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	98	1	2901	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	97	1	2884	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

04	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	153	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	158	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	150	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	158	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	156	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4214	-0-	-166	-0-	152	1	4062	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

04	9930	X	8517	-0-	-1413	-0-	270	1	8247	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	8714	-0-	-1392	-0-	272	1	8442	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	8210	-0-	-1390	-0-	251	1	7959	3	N	-0-					-0-
07	9579	X	8903	-0-	-676	-0-	293	1	8610	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8312	-0-	-802	-0-	275	1	8037	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7879	-0-	-641	-0-	244	1	7635	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

04	2280	N	1960	-0-	-320	-0-	64	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	75	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	58	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	43	-0-	-1972	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1192	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	842	-0-	-358	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	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
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	344	1	9449	3	Y	-0-					-0-
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	359	1	9903	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	9390	X	9091	-0-	-299	-0-	312	1	8779	3	Y	-0-					-0-
07	10106	X	6412	-0-	-3694	-0-	236	1	6176	3	Y	-0-					-0-
08	10292	X	6834	-0-	-3458	-0-	252	1	6582	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	6267	-0-	-3693	-0-	215	1	6052	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	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
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	57	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	46	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	65	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	70	1	1888	2	N	-0-					-0-
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1822	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	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
04	8430	X	7873	-0-	-557	-0-	265	1	7608	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8051	-0-	-474	-0-	272	1	7779	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7423	-0-	-797	-0-	255	1	7168	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7595	-0-	-868	-0-	260	1	7335	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7567	-0-	-710	-0-	263	1	7304	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6891	-0-	-969	-0-	234	1	6657	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	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
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	25	1	788	3	N	-0-					-0-
06	960	N	669	-0-	-291	-0-	22	1	647	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	813	-0-	-892	-0-	26	1	787	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	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
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	198	1	5976	3	N	-0-					-0-
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	208	1	6227	3	N	-0-					-0-
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	189	1	5792	3	N	-0-					-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	199	1	5667	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5111	-0-	-748	-0-	172	1	4939	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	4903	-0-	-767	-0-	150	1	4753	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	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
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	205	1	5494	3	N	71					160
							78	9									
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	207	1	5549	3	N	38					198
							42	9									
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	206	1	5567	3	N	46	188	1			56
							51	9									
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	217	1	5653	3	N	65					121
							72	9									
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	245	1	6238	3	N	59					180
							65	9									
*09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	202	1	5530	3	N	58	170	1			68
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	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
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	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
04	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	153	1	4383	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4718	-0-	-180	-0-	159	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	156	1	4385	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	164	1	4631	2	N	-0-			-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	168	1	4670	2	N	-0-			-0-
*09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	165	1	4694	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	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
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	13	1	364	2	N	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-			-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	19	1	739	3	Y	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	3	Y	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	3	Y	-0-			-0-
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	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
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	182	1	5102	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5283	-0-	-204	-0-	181	1	5102	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5172	-0-	-378	-0-	185	1	4987	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	176	1	4895	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5045	-0-	-690	-0-	178	1	4867	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4753	-0-	-527	-0-	167	1	4586	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	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
04	7320	X	6407	-0-	-913	-0-	220	1	6187	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7528	-0-	-811	-0-	258	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6755	-0-	-1315	-0-	241	1	6514	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	6392	-0-	-1947	-0-	223	1	6169	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6347	-0-	-1186	-0-	224	1	6123	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	5977	-0-	-1313	-0-	209	1	5768	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	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
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	169	1	4718	2	N	-0-			-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	158	1	4436	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	4831	2	N	-0-			-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	144	1	3997	2	N	-0-			-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	137	1	3750	2	N	-0-			-0-
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	133	1	3631	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	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
04	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	32	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	33	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	35	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	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
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	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
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	256	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7286	-0-	-1053	-0-	250	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7380	-0-	-690	-0-	264	1	7116	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7480	-0-	-859	-0-	260	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7887	-0-	-142	-0-	278	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	260	1	7168	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	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
04	6870	X	6643	-0-	-227	-0-	265	1	6378	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	259	1	6592	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	286	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6762	-0-	-151	-0-	274	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6554	-0-	-297	-0-	265	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	306	1	5987	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	53	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	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
04	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	183	1	5360	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	189	1	5544	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5420	-0-	-310	-0-	172	1	5248	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	187	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	185	1	5345	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5405	-0-	-145	-0-	166	1	5239	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	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
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1064	3	Y	1					92
							1	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	3	Y	1					93
							1	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	3	Y	11	88	1			16
							12	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	Y	14					30
							15	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	7					37
							8	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43	1	1165	3	Y	6	40	1			3
							7	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	173	1	7557	2	N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	175	1	7621	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	260	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	269	1	7587	2	N	-0-					-0-
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	266	1	7377	2	N	-0-					-0-
*09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	245	1	6969	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	141	1	6162	3	N	-0-					-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	147	1	6294	3	N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	133	1	6016	3	N	-0-					-0-
07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	219	1	6196	3	N	-0-					-0-
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	215	1	6121	3	N	-0-					-0-
*09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	196	1	6030	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	60	1	2581	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	63	1	2649	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	55	1	2569	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	91	1	2618	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	90	1	2602	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	83	1	2493	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

04	2910	X	2690	-0-	-220	-0-	60	1	2630	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	63	1	2712	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	59	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	97	1	2704	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	91	1	2647	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	83	1	2536	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	3	N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	41	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	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
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	547	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3251	-0-	151	151	759	1	2492	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6509	-0-	3509	3660	989	1	5520	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	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
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	71	1	2830	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	74	1	2989	3	Y	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	71	1	2901	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	85	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	79	1	3036	3	Y	-0-					-0-
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	70	1	2937	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	25	1	690	2	N	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	24	1	669	2	N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	24	1	688	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	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
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	94	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	97	1	2731	2	N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	104	1	2885	2	N	-0-					-0-
*09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	96	1	2743	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	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
04	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	247	1	7086	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6658	-0-	-992	-0-	229	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	238	1	6722	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6751	-0-	-596	-0-	235	1	6516	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5958	-0-	-1152	-0-	202	1	5756	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	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
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	57	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	58	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	53	1	1519	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	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
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	2	N	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	220	1	6305	2	N	-0-					-0-
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	217	1	6093	2	N	-0-					-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	217	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	210	1	5809	2	N	-0-					-0-
*09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	195	1	5561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	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
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	213	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	207	1	5927	2	N	-0-			-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	197	1	5531	2	N	-0-			-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	187	1	5287	2	N	-0-			-0-
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	206	1	5713	2	N	-0-			-0-
*09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	188	1	5363	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	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
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	110	1	3159	2	N	-0-			-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	109	1	3066	2	N	-0-			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	110	1	3103	2	N	-0-			-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	116	1	3212	2	N	-0-			-0-
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	123	1	3509	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	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
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	701	-0-	-477	-0-	24	1	677	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	598	-0-	-542	-0-	21	1	577	2	N	-0-			-0-
07	992	N	524	-0-	-468	-0-	18	1	506	2	N	-0-			-0-
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	18	1	487	2	N	-0-			-0-
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	17	1	484	2	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	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
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	55	1	1572	3	N	-0-			-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	52	1	1501	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	58	1	1608	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	62	1	1686	3	N	-0-			-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	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
04	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	161	1	4587	3	Y	-0-			-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	3	Y	-0-			-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	158	1	4630	3	Y	-0-			-0-
07	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	140	1	3832	3	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	188	1	5170	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	4720	-0-	-500	-0-	153	1	4567	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	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
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	121	1	3476	2	N	-0-			-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	142	1	4064	2	N	-0-			-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	142	1	3980	2	N	-0-			-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	154	1	4344	2	N	-0-			-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	147	1	4081	2	N	-0-			-0-
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	149	1	4252	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52	1	2213	3	N	-0-			-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	3	N	-0-			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	N	-0-			-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	55	1	2204	3	N	-0-			-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	53	1	2223	3	N	-0-			-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	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
04	4320	X	3732	-0-	-588	-0-	115	1	3617	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	118	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3294	-0-	-1146	-0-	101	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	111	1	3315	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3355	-0-	-954	-0-	110	1	3245	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	95	1	3130	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

04	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	148	1	4508	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	148	1	4333	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4427	-0-	-1003	-0-	142	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4019	-0-	-1592	-0-	136	1	3883	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4364	-0-	-813	-0-	146	1	4218	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3740	-0-	-910	-0-	119	1	3621	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

04	8520	X	6561	-0-	-1959	-0-	221	1	6340	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	6299	-0-	-2505	-0-	212	1	6087	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	5749	-0-	-2651	-0-	198	1	5551	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6768	-0-	-1323	-0-	232	1	6536	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	229	1	6362	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6406	-0-	-164	-0-	217	1	6189	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

04	540	N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-					-0-
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	13	1	325	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

04	6120	X	5099	-0-	-1021	-0-	179	1	4920	3	Y	-0-					13
05	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	185	1	5108	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	184	1	5099	3	Y	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	205	1	5413	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	196	1	5198	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	173	1	4861	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	75	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	91	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	80	1	2227	2	N	-0-					-0-
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	84	1	2391	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

04	12570	X	10938	-0-	-1632	-0-	359	1	10579	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10807	-0-	-1562	-0-	355	1	10452	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	9653	-0-	-1927	-0-	311	1	9342	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10429	-0-	-1010	-0-	357	1	10072	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	10291	-0-	-1148	-0-	353	1	9938	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	9707	-0-	-1243	-0-	308	1	9399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	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
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	112	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	115	1	3318	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	110	1	3180	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	120	1	3277	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	118	1	3207	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	105	1	3117	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	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
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	74	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2011	-0-	-179	-0-	69	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	77	1	2183	2	N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	N	-0-					-0-
*09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2056	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	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
04	7050	X	6825	-0-	-225	-0-	230	1	6595	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	232	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6471	-0-	-549	-0-	223	1	6248	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6581	-0-	-580	-0-	225	1	6356	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	233	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6563	-0-	-277	-0-	223	1	6340	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	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
04	3990	X	1135	-0-	-2855	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2411	-0-	-1061	-0-	81	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1828	-0-	-1142	-0-	63	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	981	-0-	-1437	-0-	34	1	947	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	75	-0-	-2265	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	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
04	5040	X	4779	-0-	-261	-0-	110	1	4669	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	160	1	4763	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4701	-0-	-39	-0-	152	1	4549	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	166	1	4633	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	165	1	4653	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4612	-0-	-128	-0-	147	1	4465	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	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
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	86	1	2505	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	82	1	2405	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	89	1	2465	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	82	1	2313	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	76	1	2308	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	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
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	82	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	84	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	80	1	2257	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-					-0-
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2284	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	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
04	10890	X	5786	-0-	-5104	-0-	189	1	5597	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	5649	-0-	-5604	-0-	184	1	5465	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	5868	-0-	-5022	-0-	183	1	5685	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	6092	-0-	-3208	-0-	206	1	5886	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6325	-0-	-960	-0-	511	1	5814	3	N	-0-					-0-
*09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	512	1	7383	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	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
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	216	1	6209	2	N	-0-					-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	209	1	5981	2	N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	216	1	6069	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	239	1	6736	2	N	-0-					-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	221	1	6127	2	N	-0-					-0-
*09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	207	1	5893	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	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
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	175	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	158	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	167	1	4718	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	171	1	4728	2	N	-0-					-0-
*09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	182	1	5177	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	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
04	5640	X	5235	-0-	-405	-0-	176	1	5059	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5748	-0-	-18	-0-	194	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	184	1	5177	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	191	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	203	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	182	1	5178	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	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
04	5430	X	4653	-0-	-777	-0-	157	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5006	-0-	-605	-0-	169	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	158	1	4442	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	172	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	169	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	161	1	4586	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	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
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	136	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	134	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	146	1	4111	2	N	-0-					-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4337	2	N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	154	1	4260	2	N	-0-					-0-
*09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	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
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	269	1	7726	2	N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	286	1	8206	2	N	-0-					-0-
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	271	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	273	1	7706	2	N	-0-					-0-
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-					-0-
*09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	265	1	7532	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	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
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	177	1	5073	2	N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	176	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	176	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	197	1	5568	2	N	-0-					-0-
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5620	2	N	-0-					-0-
*09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	184	1	5245	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	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
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	176	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	177	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	171	1	4803	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	171	1	4821	2	N	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	177	1	4917	2	N	-0-					-0-
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	168	1	4782	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	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
04	7290	X	6710	-0-	-580	-0-	226	1	6484	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	229	1	6565	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6533	-0-	-277	-0-	225	1	6308	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	226	1	6367	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6533	-0-	-411	-0-	227	1	6306	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6207	-0-	-513	-0-	211	1	5996	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	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
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	155	1	4437	2	N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	155	1	4426	2	N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	145	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	145	1	4090	2	N	-0-					-0-
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	141	1	3918	2	N	-0-					-0-
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	132	1	3742	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	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
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	286	1	8183	2	N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	274	1	7684	2	N	-0-					-0-
07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	280	1	7911	2	N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	282	1	7833	2	N	-0-					-0-
*09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	260	1	7412	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	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
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	205	1	5880	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5694	-0-	-96	-0-	196	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	200	1	5636	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	201	1	5566	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5634	-0-	-156	-0-	191	1	5443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	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
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	155	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	157	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	151	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	155	1	4385	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	158	1	4378	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	150	1	4258	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

04	7500	X	6976	-0-	-524	-0-	235	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7200	-0-	-364	-0-	243	1	6957	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6989	-0-	-331	-0-	240	1	6749	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7423	-0-	-79	-0-	254	1	7169	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6798	-0-	-580	-0-	237	1	6561	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6769	-0-	-221	-0-	230	1	6539	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	51	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	53	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	51	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	52	1	1479	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	53	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	49	1	1404	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

04	6060	X	5605	-0-	-455	-0-	193	1	5412	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	198	1	5573	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5555	-0-	-265	-0-	185	1	5370	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	208	1	5651	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5622	-0-	-299	-0-	199	1	5423	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5530	-0-	-80	-0-	187	1	5343	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-					1
05	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	78	1	2064	3	Y	-0-					1
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	69	1	1947	3	Y	-0-					1
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	76	1	2010	3	Y	-0-					1
08	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	74	1	1961	3	Y	-0-					1
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

04	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	193	1	5407	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	192	1	5383	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5447	-0-	-223	-0-	185	1	5262	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	201	1	5436	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	198	1	5324	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	181	1	5161	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	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
04	8460	X	6448	-0-	-2012	-0-	222	1	6226	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6478	-0-	-1861	-0-	223	1	6255	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6025	-0-	-755	-0-	203	1	5822	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6188	-0-	-818	-0-	221	1	5967	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5840	-0-	-1135	-0-	211	1	5629	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5467	-0-	-983	-0-	182	1	5285	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	55	1	1470	3	N	-0-					13
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	54	1	1534	3	N	-0-					13
06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	52	1	1429	3	N	-0-					13
07	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	50	1	1330	3	N	-0-					13
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	50	1	1330	3	N	-0-					13
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	47	1	1359	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	171	1	4622	3	Y	-0-					3
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	173	1	4711	3	Y	-0-					3
06	4680	X	4577	-0-	-103	-0-	161	1	4416	3	Y	-0-					3
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	173	1	4492	3	Y	-0-					3
08	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	173	1	4506	3	Y	-0-					3
09	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	151	1	4273	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					40
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					40
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					40
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					40
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	381	3	1	9	N	1	41	1			-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	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
04	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	447	1	12543	2	N	-0-			-0-
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	431	1	9152	2	N	-0-			-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	311	1	6459	2	N	-0-			-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	303	1	6540	2	N	-0-			-0-
08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	305	1	6472	2	N	-0-			-0-
*09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	270	1	5485	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

04	5160	X	4881	-0-	-279	-0-	168	1	4713	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	166	1	4810	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	167	1	4501	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	159	1	4592	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	161	1	4585	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	154	1	4431	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	156	1	4489	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	158	1	4398	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3877	-0-	-833	-0-	136	1	3741	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3606	-0-	-1261	-0-	127	1	3479	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	126	1	3513	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	125	1	3636	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	3	Y	-0-			-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2889	3	Y	-0-			-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	94	1	2775	3	Y	-0-			-0-
07	2945	N	2831	-0-	-114	-0-	101	1	2730	3	Y	-0-			-0-
08	2976	N	2864	-0-	-112	-0-	101	1	2763	3	Y	-0-			-0-
09	2880	N	2696	-0-	-184	-0-	88	1	2608	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	105	1	3107	3	N	-0-			-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	3	N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	3	N	-0-			-0-
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	77	1	2172	3	N	-0-			-0-
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	3	N	-0-			-0-
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	65	1	1999	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

04	16260	X	14847	-0-	-1413	-0-	502	1	14345	3	N	-0-			-0-
05	16337	X	14774	-0-	-1563	-0-	502	1	14272	3	N	-0-			-0-
06	15720	X	8119	-0-	-7601	-0-	268	1	7851	3	N	-0-			-0-
07	15872	X	13622	-0-	-2250	-0-	479	1	13143	3	N	-0-			-0-
08	15810	X	14305	-0-	-1505	-0-	500	1	13805	3	N	-0-			-0-
09	14850	X	13676	-0-	-1174	-0-	447	1	13229	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	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
04	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	84	1	2407	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	86	1	2497	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	76	1	2202	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	88	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	87	1	2356	3	N	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	76	1	2300	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	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
04	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	181	1	5107	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	181	1	5083	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	5062	-0-	-158	-0-	170	1	4892	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	172	1	4716	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	192	1	5180	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4977	-0-	-243	-0-	169	1	4808	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	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
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	97	1	4195	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	102	1	4287	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	91	1	4134	3	Y	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	102	1	4281	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4349	-0-	-22	-0-	101	1	4248	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	130	1	4021	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	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
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4365	-0-	1365	1365	148	1	4217	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	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
04	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	120	1	3543	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	127	1	3682	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	117	1	3482	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	133	1	3618	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	132	1	3593	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	117	1	3465	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	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
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	24	1	742	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	55	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	55	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	55	1	1524	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	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
04	5550	X	5320	-0-	-230	-0-	119	1	5201	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	120	1	5363	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	5322	-0-	-138	-0-	115	1	5207	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	130	1	5448	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	133	1	5435	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	108	1	5041	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	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
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	77	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	73	1	2078	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	69	1	1922	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	76	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	80	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3293	-0-	293	293	459	1	2834	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	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
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	140	1	3367	2	Y	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	136	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	145	1	3200	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	144	1	3407	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	140	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	161	1	3156	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	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
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	126	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	131	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	141	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	133	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	133	1	3178	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	157	1	3065	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	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
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	51	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	49	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	84	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	81	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	3	N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2137	-0-	-533	-0-	66	1	2071	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	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
04	7500	X	7282	-0-	-218	-0-	829	1	6453	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	856	1	6698	3	Y	-0-					-0-
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	826	1	6458	3	Y	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	866	1	6644	3	Y	-0-					-0-
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	864	1	6647	3	Y	-0-					-0-
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	822	1	6563	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	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
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	2	N	-0-			-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	130	1	3737	2	N	-0-			-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	123	1	3450	2	N	-0-			-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	121	1	3422	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	111	1	3074	2	N	-0-			-0-
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	110	1	3132	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	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
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	117	1	3371	2	N	-0-			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	121	1	3452	2	N	-0-			-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	114	1	3190	2	N	-0-			-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	106	1	2978	2	N	-0-			-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	118	1	3279	2	N	-0-			-0-
*09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	112	1	3185	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	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
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	77	1	2197	2	N	-0-			-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	79	1	2270	2	N	-0-			-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	N	-0-			-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	81	1	2285	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	81	1	2245	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	75	1	2147	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-			-0-
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	25	1	682	2	N	-0-			-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	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
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	50	1	1448	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	50	1	1433	2	N	-0-			-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1394	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	53	1	1481	2	N	-0-			-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1465	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	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
04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	228	1	6378	3	N	-0-			-0-
05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	230	1	6470	3	N	-0-			-0-
06	6750	X	6375	-0-	-375	-0-	216	1	6159	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	233	1	6271	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6459	-0-	-485	-0-	230	1	6229	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	210	1	6167	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	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
04	6990	X	6704	-0-	-286	-0-	229	1	6475	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	230	1	6593	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6672	-0-	-318	-0-	221	1	6451	3	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	240	1	6557	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6657	-0-	-380	-0-	237	1	6420	3	Y	-0-					-0-
09	6690	X	6446	-0-	-244	-0-	210	1	6236	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	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
04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	33	1	874	3	N	-0-					23
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	3	N	-0-					23
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	3	N	-0-					23
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	3	N	-0-					23
08	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	55	1	1382	3	N	-0-					23
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	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
04	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	237	1	6977	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7335	-0-	-818	-0-	243	1	7092	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	6972	-0-	-918	-0-	229	1	6743	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7025	-0-	-1128	-0-	247	1	6778	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	6850	-0-	-1241	-0-	239	1	6611	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6406	-0-	-794	-0-	205	1	6201	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	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
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	187	1	5319	3	N	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	3	N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	175	1	5162	3	N	-0-					-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	191	1	5307	3	N	-0-					-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4868	3	N	-0-					-0-
*09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	153	1	4555	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	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
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	33	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	35	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	34	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	37	1	918	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	37	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	30	1	865	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	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
04	2520	X	1423	-0-	-1097	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	110	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	109	1	3049	2	N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1712	-0-	-808	-0-	83	1	1629	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	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
04	2070	X	938	-0-	-1132	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1034	-0-	-516	-0-	36	1	998	2	N	-0-					-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	74	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5160	-0-	2060	2060	710	1	4450	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4505	-0-	1505	3565	283	1	4222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	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
04	16530	X	15713	-0-	-817	-0-	582	1	15125	3	Y	5					87
							6	9									
05	17081	X	16388	-0-	-693	-0-	606	1	15782	3	Y	-0-					87
06	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	576	1	15434	3	Y	-0-					87
07	16461	X	16460	-0-	-1	-0-	626	1	15834	3	Y	-0-					87
08	16461	X	16216	-0-	-245	-0-	618	1	15598	3	Y	-0-					87
09	15930	X	15680	-0-	-250	-0-	563	1	15116	3	Y	1	72	1			-0-
							1	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	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
04	11250	X	11232	-0-	-18	-0-	361	1	10871	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11473	-0-	-90	-0-	369	1	11104	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	11137	-0-	-83	-0-	354	1	10783	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	11413	-0-	-181	-0-	385	1	11028	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	11199	-0-	-395	-0-	376	1	10823	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	10349	-0-	-871	-0-	321	1	10028	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	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
04	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	105	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	110	1	3238	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	100	1	2997	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	103	1	2973	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	108	1	2994	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	100	1	3076	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	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
04	4560	X	4508	-0-	-52	-0-	98	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	102	1	4492	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	92	1	4291	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4521	-0-	-160	-0-	108	1	4413	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	153	1	4376	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	131	1	4197	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	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
04	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	105	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	123	1	3561	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	117	1	3461	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	128	1	3604	3	N	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	127	1	3597	3	N	-0-					-0-
*09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	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
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	183	1	5415	3	N	-0-			-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	189	1	5463	3	N	-0-			-0-
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	171	1	5151	3	N	-0-			-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	185	1	5278	3	N	-0-			-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	185	1	5246	3	N	-0-			-0-
*09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	165	1	5073	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

04	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	1081	1	31047	2	N	-0-			-0-
05	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1071	1	30689	2	N	-0-			-0-
06	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	999	1	28045	2	N	-0-			-0-
07	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	994	1	28055	2	N	-0-			-0-
08	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	976	1	27068	2	N	-0-			-0-
*09	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	887	1	25249	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

04	6030	X	5725	-0-	-305	-0-	189	1	5536	3	Y	-0-			-0-
05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	201	1	5896	3	Y	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	194	1	5838	3	Y	-0-			-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	217	1	6005	3	Y	-0-			-0-
08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	213	1	5920	3	Y	-0-			-0-
*09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	190	1	5683	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

04	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	97	1	2627	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	96	1	2662	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	87	1	2518	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	96	1	2602	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	94	1	2550	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	87	1	2456	3	N	-0-			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

04	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	179	1	4948	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	186	1	5123	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	178	1	4969	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5368	-0-	-57	-0-	199	1	5169	3	Y	-0-			-0-
08	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	190	1	5008	3	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4953	-0-	-207	-0-	169	1	4784	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	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
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	174	1	4879	3	N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	157	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	171	1	4648	3	N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	169	1	4586	3	N	-0-					-0-
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	152	1	4399	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	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
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	22	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	24	1	628	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	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
04	5100	X	4331	-0-	-769	-0-	142	1	4189	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4450	-0-	-820	-0-	142	1	4308	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4112	-0-	-898	-0-	131	1	3981	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	141	1	4100	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	146	1	4148	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	130	1	3986	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	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
04	6960	X	5765	-0-	-1195	-0-	189	1	5576	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5869	-0-	-1323	-0-	191	1	5678	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	5110	-0-	-1790	-0-	165	1	4945	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	5228	-0-	-1623	-0-	179	1	5049	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	177	1	5018	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	4893	-0-	-867	-0-	155	1	4738	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	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
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	92	1	2749	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	93	1	2794	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2813	-0-	-217	-0-	88	1	2725	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	96	1	2749	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	95	1	2684	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	89	1	2589	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	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
04	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	88	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	90	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	88	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	90	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	92	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	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
04	3930	X	2420	-0-	-1510	-0-	58	1	2362	3	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3773	-0-	-97	-0-	84	1	3689	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	98	1	3871	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	98	1	3831	3	N	-0-					-0-
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	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
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	61	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	3	N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	255	1	1723	3	N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	435	1	1696	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	62	1	1701	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	59	1	1659	3	N	2					2
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					15
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1305	3	Y	-0-					15
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					15
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	63	1	1625	3	Y	-0-					15
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	3	Y	-0-					15
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	3	Y	-0-					15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	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
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	256	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	256	1	7339	2	N	-0-					-0-
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	241	1	6768	2	N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	240	1	6762	2	N	-0-					-0-
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	236	1	6552	2	N	-0-					-0-
*09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	215	1	6124	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	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
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	54	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	52	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	44	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	65	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	68	1	1656	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	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
04	4950	X	1082	-0-	-3868	-0-	40	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	1349	-0-	-3115	-0-	49	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2794	-0-	-1526	-0-	99	1	2695	2	N	-0-					-0-
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	147	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	2	N	-0-					-0-
*09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	149	1	3889	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

04	50970	X	36610	-0-	-14360	-0-	1259	1	35351	2	N	-0-					-0-
05	49848	X	36011	-0-	-13837	-0-	1233	1	34778	2	N	-0-					-0-
06	44550	X	33604	-0-	-10946	-0-	1204	1	32400	2	N	-0-					-0-
07	42811	X	33409	-0-	-9402	-0-	1161	1	32248	2	N	-0-					-0-
08	39990	X	32377	-0-	-7613	-0-	1143	1	31234	2	N	-0-					-0-
09	36600	X	30062	-0-	-6538	-0-	1054	1	29008	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	108	1	3040	2	N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	121	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	193	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	190	1	5307	2	N	-0-					-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	172	1	4683	2	N	-0-					-0-
*09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	193	1	3780	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1005	1	3471	3	N	13					62
							14	9									
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1043	1	3623	3	N	10					72
							11	9									
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1004	1	3391	3	N	10					82
							11	9									
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1050	1	3676	3	N	5					87
							6	9									
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1037	1	3344	3	N	2					89
							2	9									
*09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	985	1	2989	3	N	-0-					89

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

04	840	N	94	-0-	-746	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	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
04	5640	X	5207	-0-	-433	-0-	208	1	4999	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	209	1	5327	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5228	-0-	-262	-0-	226	1	5002	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5236	-0-	-437	-0-	212	1	5024	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	216	1	5238	2	N	-0-					-0-
*09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	263	1	5146	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	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
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	59	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	55	1	1400	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	55	1	1210	2	N	-0-					-0-
*07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	58	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	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
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	48	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	47	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	47	1	1289	2	N	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	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
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	113	1	3122	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	105	1	2942	3	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	113	1	3070	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	112	1	3010	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	99	1	2919	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	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
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	72	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	69	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	65	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	70	1	1932	2	N	-0-					-0-
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	2010	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	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
04	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	96	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	119	1	3414	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2871	-0-	-909	-0-	99	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	1988	-0-	-1794	-0-	68	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	112	1	3109	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	103	1	2931	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	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
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	286	1	7583	3	Y	26					200
							29	9									
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	301	1	7855	3	Y	15					215
							17	9									
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	285	1	7581	3	Y	35					250
							39	9									
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	308	1	7819	3	Y	4	189	1			65
							4	9									
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	310	1	7792	3	Y	14					79
							15	9									
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	272	1	7462	3	Y	15					94
							17	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

04	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	217	1	6277	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	225	1	6421	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	205	1	6058	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	223	1	6111	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6434	-0-	-324	-0-	226	1	6208	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	205	1	6143	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

04	7140	X	5763	-0-	-1377	-0-	194	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5846	-0-	-1160	-0-	197	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5457	-0-	-1323	-0-	188	1	5269	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5546	-0-	-840	-0-	190	1	5356	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	193	1	5353	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5329	-0-	-431	-0-	181	1	5148	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

04	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			Y	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	202	1	5729	3	N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	206	1	5863	3	N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	193	1	5616	3	N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	209	1	5778	3	N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	207	1	5687	3	N	-0-					-0-
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	183	1	5482	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	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
04	600	N	268	-0-	-332	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	6	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	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
04	4470	X	4431	-0-	-39	-0-	142	1	4289	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	148	1	4390	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4322	-0-	-148	-0-	141	1	4181	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	153	1	4285	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	151	1	4121	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	4349	-0-	-91	-0-	141	1	4208	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	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
04	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	63	1	1708	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	65	1	1742	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	63	1	1689	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	63	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	58	1	1601	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	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
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	47	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	3	Y	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1366	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	47	1	1297	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	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
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	61	1	518	2	Y	2					7
							1559	3	2	9							
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	Y	19	26	1			-0-
							1609	3	21	9							
06	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	57	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1556	3	1	9							
07	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	62	1	525	2	Y	-0-					-0-
							1580	3									
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	61	1	539	2	Y	20	20	1			-0-
							1622	3	22	9							
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	Y	10	10	1			-0-
							1580	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	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
04	26970	X	20913	-0-	-6057	-0-	726	1	20187	3	Y	-0-					15
05	25389	X	20837	-0-	-4552	-0-	730	1	20107	3	Y	-0-					15
*06	21390	X	19626	-0-	-1764	-0-	670	1	18912	3	Y	40					55
							44	9									
*07	22103	X	19863	-0-	-2240	-0-	720	1	19121	3	Y	20					75
							22	9									
08	22072	X	19511	-0-	-2561	-0-	706	1	18805	3	Y	-0-	44	1			23
09	20910	X	18429	-0-	-2481	-0-	623	1	17804	3	Y	2	2	1			23
							2	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	48	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	48	1	420	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
06	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1249	3									
07	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	50	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	49	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1256	3									
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	46	1	398	2	Y	10					10
							1196	3	11	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	16	22	1			-0-
							1250	3	18	9							
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1268	3	1	9							
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	41	1	393	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
07	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	44	1	404	2	Y	14					14
							1215	3	15	9							
*08	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	43	1	391	2	Y	3					17
							1177	3	3	9							
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					17
							1116	3									

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	55	1	477	2	Y	-0-					28
							1437	3									
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	54	1	478	2	Y	-0-					28
							1439	3									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	Y	6					34
							1388	3	7	9							
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	-0-	32	1			2
							1144	3									
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	60	1	533	2	Y	2	2	1			2
							1603	3	2	9							
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	8					10
							1211	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	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
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	3980	3	N	83					228
							91	9									
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	169	1	4400	3	N	82	182	1			128
							90	9									
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	148	1	3918	3	N	76	168	1			36
							84	9									
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	172	1	4313	3	N	73					109
							80	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	164	1	4082	3	N	81					190
							89	9									
*09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	144	1	3923	3	N	68	169	1			89
							75	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	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
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	136	1	3561	3	N	37					218
							41	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3070	3	N	13					231
							14	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3307	3	N	22	178	1			75
							24	9									
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3573	3	N	32					107
							35	9									
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	139	1	3560	3	N	36					143
							40	9									
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	138	1	3755	3	Y	21	73	1			91
							23	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

04	1800	N	1392	-0-	-408	-0-	884	1	508	3	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	929	1	822	3	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	900	1	972	3	N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	957	1	1572	3	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	949	1	1353	3	N	-0-					-0-
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	900	1	961	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

04	47223	X	47223	-0-	-0-	-0-	1589	1	45634	2	N	-0-					-0-
05	45820	X	45820	-0-	-0-	-0-	1030	1	44790	2	N	-0-					-0-
06	41751	X	41751	-0-	-0-	-0-	1436	1	40315	2	N	-0-					-0-
07	40950	X	40950	-0-	-0-	-0-	1402	1	39548	2	N	-0-					-0-
08	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	1361	1	37731	2	N	-0-					-0-
*09	35051	X	35051	-0-	-0-	-0-	1190	1	33861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	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
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-			7
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-			7
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	-0-			7
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	N	-0-			7
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	18	1	418	3	N	-0-			7
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	N	-0-			7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	212	1	6097	2	N	-0-			-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	219	1	6274	2	N	-0-			-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	212	1	5940	2	N	-0-			-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	217	1	6111	2	N	-0-			-0-
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	222	1	6152	2	N	-0-			-0-
*09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	208	1	5926	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	28	1	780	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	31	1	794	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	31	1	773	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	29	1	753	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	132	1	5571	3	Y	-0-			-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	146	1	6249	3	Y	-0-			-0-
06	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	121	1	5444	3	Y	-0-			-0-
07	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	134	1	5519	3	Y	-0-			-0-
08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	202	1	5672	3	Y	-0-			-0-
09	5910	X	5907	-0-	-3	-0-	190	1	5717	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

04	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	112	1	3317	3	N	-0-			-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	106	1	3134	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	115	1	3211	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	108	1	3072	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	2971	-0-	-449	-0-	94	1	2877	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	87	1	3686	3	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	88	1	3697	3	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	78	1	3467	3	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	87	1	3531	3	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	86	1	3488	3	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	72	1	3342	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	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
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	86	1	3697	3	N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	88	1	3798	3	N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	82	1	3653	3	N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	92	1	3753	3	N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	93	1	3770	3	N	-0-					-0-
*09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	119	1	3634	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	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
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	171	1	4652	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	5040	X	4687	-0-	-353	-0-	167	1	4520	3	Y	-0-					8
07	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	180	1	4673	3	Y	-0-					8
08	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	177	1	4552	3	Y	-0-					8
09	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	157	1	4336	3	Y	-0-					8

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	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
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	58	1	1607	3	Y	2					2
							2	9									
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	63	1	1659	3	Y	5					7
							6	9									
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	3	Y	3					10
							3	9									
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	58	1	1607	3	Y	2					12
							2	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	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
04	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	861	1	22543	3	Y	52					182
							57	9									
05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	875	1	22744	3	Y	35	183	1			34
							39	9									
06	24510	X	22557	-0-	-1953	-0-	829	1	21677	3	Y	46					80
							51	9									
07	25327	X	23079	-0-	-2248	-0-	895	1	22163	3	Y	19					99
							21	9									
08	24242	X	22679	-0-	-1563	-0-	875	1	21752	3	Y	47					146
							52	9									
09	23460	X	21148	-0-	-2312	-0-	772	1	20355	3	Y	19	162	1			3
							21	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	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
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	29	1	832	2	N	-0-					-0-
05	899	N	121	-0-	-778	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
06	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	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
04	7050	X	6200	-0-	-850	-0-	209	1	5991	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6695	-0-	-342	-0-	226	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	218	1	6121	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6465	-0-	-324	-0-	221	1	6244	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	223	1	6196	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6173	-0-	-307	-0-	210	1	5963	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	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
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	152	1	4357	2	N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	145	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	146	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	N	-0-					-0-
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	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
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	227	1	5742	3	Y	16	2	1			19
							18	9									
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	244	1	6061	3	Y	18					37
							20	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	230	1	5912	3	Y	15					52
							17	9									
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	254	1	6114	3	Y	8	57	1			3
							9	9									
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	252	1	6136	3	Y	14	3	1			14
							15	9									
*09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	239	1	6089	3	Y	16					30
							18	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	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
04	8880	X	8088	-0-	-792	-0-	179	1	7909	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8242	-0-	-841	-0-	184	1	8058	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	7595	-0-	-1105	-0-	164	1	7431	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	176	1	7196	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	182	1	7444	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7086	-0-	-1014	-0-	150	1	6936	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	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
04	6060	X	5880	-0-	-180	-0-	207	1	5673	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	216	1	5861	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	202	1	5657	3	Y	3					10
							3	9									
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	220	1	5851	3	Y	1					11
							1	9									
*08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	217	1	5822	3	Y	32	40	1			3
							35	9									
09	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	198	1	5544	3	Y	5	1	1			7
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	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
04	12960	X	12569	-0-	-391	-0-	414	1	12155	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	11780	-0-	-1612	-0-	389	1	11391	3	N	-0-					-0-
06	12960	X	12403	-0-	-557	-0-	399	1	12004	3	N	-0-					-0-
07	13392	X	13290	-0-	-102	-0-	459	1	12831	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	430	1	12134	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	11954	-0-	-616	-0-	378	1	11576	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	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
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	30	1	837	3	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	3	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	31	1	781	3	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	3	N	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	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
04	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					2
							3214	3									
05	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	115	1	1102	2	Y	6	8	1			-0-
							3317	3	7	9							
06	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							3228	3									
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	120	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							3320	3									
08	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3298	3									
09	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							3178	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	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
04	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	181	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5556	-0-	-520	-0-	187	1	5369	2	N	-0-					-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	194	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	199	1	5615	2	N	-0-					-0-
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					-0-
*09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	202	1	5746	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	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
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	804	1	2444	3	N	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	983	1	3705	3	N	128	108	1			20
							141	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	936	1	3279	3	N	-0-					20
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	932	1	3431	3	N	-0-					20
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	834	1	3193	3	N	-0-					20
*09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	936	1	3222	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	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
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	54	1	1391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	57	1	1456	3	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	62	1	1484	3	Y	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	58	1	1470	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	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
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	55	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	66	1	2638	3	Y	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	67	1	2739	3	Y	-0-					-0-
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	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
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	8	1	362	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	N	2					2
							2	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	N	-0-					2
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	N	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	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
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	108	1	3091	2	N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	103	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	109	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	94	1	2593	2	N	-0-					-0-
*09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	111	1	3157	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	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
04	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	88	1	2535	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	92	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	93	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	2	N	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	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
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	14	1	387	2	N	-0-					-0-
05	527	N	334	-0-	-193	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	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
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	35	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	32	1	1314	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	35	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	34	1	1395	3	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	34	1	1445	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	990	-0-	-510	-0-	18	1	972	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	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
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	51	1	2070	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	50	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	42	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	59	1	2369	3	N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	67	1	2772	3	N	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	60	1	2559	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	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
04	4410	X	4345	-0-	-65	-0-	102	1	4243	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	106	1	4371	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4335	-0-	-15	-0-	101	1	4234	3	Y	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	164	1	4336	3	Y	-0-					-0-
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	162	1	4409	3	Y	-0-					-0-
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	152	1	4334	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	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
04	15600	X	12694	-0-	-2906	-0-	432	1	12262	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	12661	-0-	-3459	-0-	437	1	12224	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	11838	-0-	-2892	-0-	428	1	11410	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11855	-0-	-2467	-0-	415	1	11440	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	11482	-0-	-2065	-0-	413	1	11069	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	10709	-0-	-1981	-0-	374	1	10335	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	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
04	11130	X	10867	-0-	-263	-0-	368	1	10499	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11072	-0-	-1018	-0-	381	1	10691	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10538	-0-	-1162	-0-	373	1	10165	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10550	-0-	-1540	-0-	372	1	10178	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10359	-0-	-1235	-0-	363	1	9996	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9657	-0-	-1203	-0-	339	1	9318	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	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
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	29	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	32	1	969	2	N	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	49	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	47	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	45	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	49	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	47	1	1218	2	N	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	69	1	1653	2	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	71	1	1576	2	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	75	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1610	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

04	3000	N	3004	-0-	4	4	286	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4207	-0-	1107	1111	441	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3292	-0-	292	1403	397	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6544	-0-	3444	4847	735	1	5809	2	N	-0-					-0-
08	10279	X	5432	-0-	-4847	-0-	698	1	4734	2	N	-0-					-0-
*09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	659	1	4533	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	63	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	40	1	1087	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	42	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	40	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	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
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	160	1	4685	2	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	164	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	157	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	149	1	4070	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	2062	3	Y	2					10
							2	9									
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	83	1	2131	3	Y	-0-					10
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	79	1	2047	3	Y	2					12
							2	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
08	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	85	1	2113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	75	1	2038	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	173	1	4888	3	Y	-0-					7
05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	179	1	4998	3	Y	-0-					7
06	5400	X	4947	-0-	-453	-0-	168	1	4779	3	Y	-0-					7
07	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	183	1	4907	3	Y	-0-					7
08	5394	X	4904	-0-	-490	-0-	179	1	4725	3	Y	-0-					7
09	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	158	1	4579	3	Y	-0-					7

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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-
*09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	211	1	5908	2	N	-0-					-0-
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	199	1	5618	2	N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	204	1	5503	2	N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	195	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	186	1	5087	2	N	-0-					-0-
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	151	1	4172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	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
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	238	1	5722	2	Y	-0-			-0-
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	232	1	5891	2	Y	-0-			-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	277	1	6116	2	Y	-0-			-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	234	1	5555	2	Y	-0-			-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	209	1	5016	2	Y	-0-			-0-
*09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	231	1	4520	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-			2
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	-0-			2
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	-0-			2
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	3	Y	-0-			2
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	19	1	492	3	Y	-0-			2
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	Y	-0-			2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

04	1710	N	1016	-0-	-694	-0-	34	1	982	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	65	1	1761	3	Y	-0-			-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	3	Y	-0-			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	765	-0-	-1064	-0-	30	1	735	3	Y	-0-			-0-
09	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	29	1	718	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

04	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	131	1	3757	2	N	-0-			-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	145	1	4150	2	N	-0-			-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	136	1	3824	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	128	1	3536	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	118	1	3354	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	58	1	2429	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	56	1	2371	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	54	1	2359	3	N	-0-			-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	66	1	2588	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	65	1	2508	3	N	-0-			-0-
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	53	1	2406	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	3	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	3	Y	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	59	1	1732	3	Y	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	63	1	1774	3	Y	-0-			-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1784	3	Y	-0-			-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1731	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	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
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	50	1	1449	3	Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	48	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1548	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	56	1	1496	3	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1457	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	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
04	2370	N	1902	-0-	-468	-0-	63	1	1839	3	N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	3	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72	1	2224	3	N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1176	-0-	-1180	-0-	39	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	936	-0-	-1374	-0-	30	1	906	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	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
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	146	1	4262	3	N	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	152	1	4390	3	N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	141	1	4160	3	N	-0-					-0-
*07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	164	1	4439	3	N	-0-					-0-
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	163	1	4408	3	N	-0-					-0-
*09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	146	1	4253	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	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
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	74	1	3211	3	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	76	1	3309	3	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	79	1	3530	3	N	-0-					-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	88	1	3587	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	86	1	3448	3	N	-0-					-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	71	1	3290	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	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
04	3600	X	3315	-0-	-285	-0-	111	1	3204	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	121	1	3467	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	110	1	3300	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	122	1	3380	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	120	1	3371	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	106	1	3256	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	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
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	35	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	35	1	998	3	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	N	-0-					-0-
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	3	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	1082	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	35	1	1031	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	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
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	77	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	79	1	2272	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	70	1	2148	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	83	1	2241	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	82	1	2238	3	N	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2151	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	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
04	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	237	1	6803	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	6993	-0-	-1191	-0-	236	1	6757	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6427	-0-	-1403	-0-	216	1	6211	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	6489	-0-	-1323	-0-	228	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	224	1	6141	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6038	-0-	-1012	-0-	199	1	5839	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	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
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	411	1	11835	3	N	-0-					-0-
05	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	406	1	11771	3	N	-0-					-0-
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	375	1	11121	3	N	-0-					-0-
07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	418	1	11578	3	N	-0-					-0-
08	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	383	1	10594	3	N	-0-					-0-
*09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	330	1	9874	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	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
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	181	1	5159	3	Y	1					3
							1	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	181	1	5114	3	Y	-0-					3
06	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	170	1	4845	3	Y	-0-					3
07	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	183	1	4922	3	Y	-0-					3
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	193	1	5253	3	Y	-0-					3
*09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	176	1	5174	3	Y	-0-					3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	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
04	9480	X	7825	-0-	-1655	-0-	265	1	7560	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	7645	-0-	-1376	-0-	260	1	7385	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	7203	-0-	-1527	-0-	239	1	6964	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	7162	-0-	-1394	-0-	253	1	6909	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7116	-0-	-1161	-0-	250	1	6866	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	222	1	6492	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	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
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1680	3	Y	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	3	Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	63	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	67	1	1701	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	67	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	59	1	1636	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	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
04	9480	X	7666	-0-	-1814	-0-	273	1	7393	3	Y	-0-					17
05	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	307	1	8203	3	Y	-0-					17
06	8550	X	7842	-0-	-708	-0-	275	1	7567	3	Y	-0-					17
07	8835	X	7719	-0-	-1116	-0-	285	1	7434	3	Y	-0-					17
08	8711	X	7597	-0-	-1114	-0-	281	1	7316	3	Y	-0-					17
09	8250	X	7000	-0-	-1250	-0-	242	1	6758	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

04	18390	X	16906	-0-	-1484	-0-	569	1	16337	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	17262	-0-	-1710	-0-	582	1	16680	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	14544	-0-	-3636	-0-	500	1	14044	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	11399	-0-	-7387	-0-	390	1	11009	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	15664	-0-	-1820	-0-	545	1	15119	2	N	-0-					-0-
*09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	628	1	17863	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

04	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	97	1	2557	3	N	-0-					3
05	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	90	1	2490	3	N	-0-					3
06	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	86	1	2338	3	N	-0-					3
07	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	99	1	2567	3	N	-0-					3
08	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	92	1	2333	3	N	-0-					3
*09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	3	Y	23					47
							25	9									
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	184	1	4901	3	Y	15	49	1			13
							17	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	166	1	4451	3	Y	11	1	1			23
							12	9									
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	179	1	4525	3	Y	17	40	1			-0-
							19	9									
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	176	1	4385	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	167	1	4365	3	Y	13					18
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	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
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	3	Y	9					84
							10	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	3	Y	6					90
							7	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	3	Y	14					104
							15	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	67	1	1735	3	Y	13	73	1			44
							14	9									
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	3	Y	-0-					44
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	3	Y	5					49
							6	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

04	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	197	1	5655	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	211	1	6053	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6140	-0-	-130	-0-	211	1	5929	2	N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	223	1	6294	2	N	-0-					-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	228	1	6331	2	N	-0-					-0-
*09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	216	1	6145	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

04	7890	X	7670	-0-	-220	-0-	172	1	7498	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7849	-0-	-211	-0-	177	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7441	-0-	-299	-0-	171	1	7270	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	176	1	7548	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7717	-0-	-219	-0-	179	1	7538	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7254	-0-	-426	-0-	164	1	7090	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

04	7050	X	7010	-0-	-40	-0-	243	1	6767	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	7285	X	7236	-0-	-49	-0-	247	1	6988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	233	1	6735	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5815	-0-	-1377	-0-	208	1	5607	3	Y	-0-					-0-
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	287	1	7770	3	Y	-0-					-0-
*09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	234	1	6852	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	88	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	81	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	85	1	2369	2	N	-0-					-0-
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2293	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

04	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	95	1	3926	3	Y	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	100	1	4193	3	Y	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	90	1	4000	3	Y	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	100	1	4045	3	Y	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	149	1	4071	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3162	-0-	-798	-0-	105	1	3057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	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
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	167	1	5460	2	N	-0-					-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	158	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5437	-0-	-83	-0-	134	1	5303	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	190	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	200	1	5395	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	214	1	5246	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	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
04	10110	X	9845	-0-	-265	-0-	331	1	9514	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	10067	-0-	-380	-0-	340	1	9727	2	N	-0-					-0-
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	351	1	9842	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10080	-0-	-243	-0-	345	1	9735	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	344	1	9549	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9585	-0-	-615	-0-	325	1	9260	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	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
04	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	12	1	3996	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	14	1	4153	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	13	1	3844	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	14	1	3949	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	20	1	3863	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	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
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	97	1	2728	3	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	88	1	2634	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2820	-0-	-156	-0-	101	1	2719	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	100	1	2709	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	89	1	2612	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	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
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	37	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	30	1	1439	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	34	1	1432	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	34	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	30	1	1408	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	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
04	5820	X	4821	-0-	-999	-0-	171	1	4650	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5279	-0-	-642	-0-	190	1	5089	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	178	1	4864	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	192	1	5010	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	189	1	4973	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	5009	-0-	-91	-0-	173	1	4836	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	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
04	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	144	1	3994	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	121	1	3445	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	144	1	3770	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	148	1	3929	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3995	-0-	-55	-0-	139	1	3856	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	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
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	55	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	59	1	1570	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	57	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1640	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	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
04	14400	X	14187	-0-	-213	-0-	502	1	13672	3	Y	12					79
							13	9									
05	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	542	1	14659	3	Y	1					80
							1	9									
06	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	506	1	14040	3	Y	13					93
							14	9									
07	14849	X	14462	-0-	-387	-0-	535	1	13927	3	Y	-0-					93
08	15190	X	14979	-0-	-211	-0-	554	1	14424	3	Y	1					94
							1	9									
09	14700	X	14290	-0-	-410	-0-	493	1	13782	3	Y	14					108
							15	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	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
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1723	1	2719	3	Y	-0-					-0-
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	853	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1215	-0-	-2145	-0-	853	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	877	-0-	-3711	-0-	868	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	2398	-0-	-2190	-0-	924	1	1474	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3234	-0-	-1206	-0-	893	1	2341	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	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
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	115	1	3223	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	105	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	120	1	3199	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	118	1	3194	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	105	1	3056	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	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
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	33	1	930	3	Y	-0-					2
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	35	1	958	3	Y	2					4
							2	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	Y	-0-					4
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					4
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	3	Y	-0-					4
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	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
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	271	1	5900	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	819	1	7210	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	816	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	812	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	839	1	3923	2	N	-0-					-0-
*09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	915	1	7505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	-0-					7
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	3	Y	-0-					7
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	51	1	1383	3	Y	-0-					7
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	50	1	1320	3	Y	-0-					7
08	1550	N	705	-0-	-845	-0-	25	1	680	3	Y	-0-					7
09	1440	N	481	-0-	-959	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					7

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	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
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	50	1	2137	3	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	50	1	2296	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-					-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	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
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	888	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	929	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	892	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	878	1	2700	2	N	-0-					-0-
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	802	1	554	2	N	-0-					-0-
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	879	1	1889	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	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
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	202	1	5662	3	N	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	230	1	6582	3	N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	216	1	6235	3	N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	240	1	6471	3	N	-0-					-0-
08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	224	1	6083	3	N	-0-					-0-
*09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	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
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	237	1	4446	3	N	15					152
							17	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	225	1	4266	3	N	14					166
							15	9									
06	4350	X	4168	-0-	-182	-0-	207	1	3943	3	N	16	65	1			117
							18	9									
07	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	179	1	3222	3	N	9					126
							10	9									
08	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	217	1	3946	3	N	19					145
							21	9									
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	227	1	4326	3	N	6					151
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

04	8460	X	8081	-0-	-379	-0-	272	1	7809	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8380	-0-	-207	-0-	283	1	8097	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7933	-0-	-317	-0-	273	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8134	-0-	-298	-0-	278	1	7856	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7957	-0-	-413	-0-	277	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	260	1	7398	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

04	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	672	1	22004	2	N	-0-					-0-
05	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	587	1	20981	2	N	-0-					-0-
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	470	1	18614	2	N	-0-					-0-
07	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	623	1	17948	2	N	-0-					-0-
08	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	629	1	16982	2	N	-0-					-0-
*09	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	679	1	16631	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

04	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	82	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	84	1	2240	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2418	-0-	-72	-0-	86	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	93	1	2333	3	Y	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	81	1	2225	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

04	4170	X	3725	-0-	-445	-0-	125	1	3600	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	128	1	3790	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3650	-0-	-520	-0-	118	1	3532	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	122	1	3428	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	132	1	3623	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	119	1	3627	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

04	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	623	1	17904	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	18613	-0-	-80	-0-	628	1	17985	2	N	-0-					-0-
06	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	622	1	17470	2	N	-0-					-0-
07	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	648	1	18288	2	N	-0-					-0-
08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	652	1	18092	2	N	-0-					-0-
*09	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	624	1	17768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	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
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	102	1	4307	3	Y	-0-					6
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	153	1	4369	3	Y	-0-					6
06	4470	X	4246	-0-	-224	-0-	141	1	4105	3	Y	-0-					6
07	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	164	1	4410	3	Y	-0-					6
08	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	157	1	4305	3	Y	-0-					6
09	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	141	1	4139	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	255	1	7331	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7584	-0-	-972	-0-	256	1	7328	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7848	-0-	-222	-0-	270	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	8067	-0-	-24	-0-	276	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7716	-0-	-127	-0-	269	1	7447	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7710	-0-	-150	-0-	262	1	7448	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	279	1	8019	2	N	-0-					-0-
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	290	1	8321	2	N	-0-					-0-
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	276	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	276	1	7774	2	N	-0-					-0-
*08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	269	1	7456	2	N	-0-					-0-
*09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	249	1	7083	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	214	1	5962	3	Y	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	234	1	6585	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6092	-0-	-268	-0-	208	1	5884	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	201	1	5386	3	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	229	1	6164	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5930	-0-	-430	-0-	199	1	5731	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

04	31080	X	25164	-0-	-5916	-0-	847	1	24317	2	N	-0-					-0-
05	30163	X	24586	-0-	-5577	-0-	829	1	23757	2	N	-0-					-0-
06	28380	X	23301	-0-	-5079	-0-	801	1	22500	2	N	-0-					-0-
07	27714	X	23591	-0-	-4123	-0-	808	1	22783	2	N	-0-					-0-
08	26815	X	22894	-0-	-3921	-0-	797	1	22097	2	N	-0-					-0-
09	25170	X	21861	-0-	-3309	-0-	742	1	21119	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

04	2400	X	2320	-0-	-80	-0-	113	1	2204	3	Y	3					28
							3	9									
05	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	69	1	1336	3	Y	-0-					28
06	3420	X	2046	-0-	-1374	-0-	102	1	1942	3	Y	2					30
							2	9									
07	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	120	1	2222	3	Y	2					32
							2	9									
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	124	1	2359	3	Y	1					33
							1	9									
*09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2252	3	Y	2					35
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	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
04	12360	X	10122	-0-	-2238	-0-	342	1	9780	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10116	-0-	-1912	-0-	344	1	9772	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	9427	-0-	-2063	-0-	314	1	9113	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	9611	-0-	-1890	-0-	340	1	9271	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	9394	-0-	-1549	-0-	332	1	9062	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	8897	-0-	-1213	-0-	293	1	8604	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	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
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1016	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1114	3	11	9	Y	10					10
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1174	3	33	9	Y	30	40	1			-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	3	17	9	Y	15					15

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	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
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	992	3	2	9	Y	2	2	1			39
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	3	12	9	Y	11					50
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	Y	16	24	1			42
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	11	9	Y	10					52
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	3	15	9	Y	14	27	1			39
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	1	1			39

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	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
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1328	3	7	9	Y	6	3	1			25
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1376	3	31	9	Y	28					53
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1350	3	37	9	Y	34	59	1			28
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1374	3	17	9	Y	15	1	1			42
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1336	3	23	9	Y	21	41	1			22
*09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1314	3	6	9	Y	5	2	1			25

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	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
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1152	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	40	1	1031	3	Y	8					8
							9	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	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
04	8130	X	659	-0-	-7471	-0-	551	1	108	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	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
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	216	1	5197	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	210	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5332	-0-	-188	-0-	231	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	196	1	4634	2	N	-0-					-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	226	1	5371	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	254	1	4965	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	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
04	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	483	1	13860	2	N	-0-					-0-
05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	460	1	13175	2	N	-0-					-0-
06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	425	1	11934	2	N	-0-					-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	419	1	11819	2	N	-0-					-0-
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	413	1	11447	2	N	-0-					-0-
*09	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	382	1	10870	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	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
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	89	1	2343	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	84	1	2270	3	Y	7					10
							8	9									
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	80	1	2291	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
*07	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	93	1	2344	3	Y	15					15
							17	9									
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	92	1	2317	3	Y	-0-					15
09	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	81	1	2268	3	Y	-0-					15

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	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
04	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	554	1	15553	2	N	-0-					-0-
05	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	531	1	14954	2	N	-0-					-0-
06	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	505	1	13600	2	N	-0-					-0-
07	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	482	1	13390	2	N	-0-					-0-
08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	467	1	12740	2	N	-0-					-0-
*09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	424	1	11673	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	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
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	753	1	3157	2	N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	718	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	653	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	668	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	652	1	2203	2	N	-0-					-0-
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	695	1	3274	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	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
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	923	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	893	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	824	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	936	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	913	1	2993	2	N	-0-					-0-
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	848	1	2818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	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
04	11100	X	10446	-0-	-654	-0-	381	1	10055	3	N	9					115
							10	9									
05	11253	X	10825	-0-	-428	-0-	396	1	10427	3	N	2					117
							2	9									
06	10620	X	10254	-0-	-366	-0-	370	1	9883	3	N	1					118
							1	9									
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	424	1	10694	3	N	-0-					118
08	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	418	1	10582	3	N	1					119
							1	9									
09	10470	X	10338	-0-	-132	-0-	378	1	9960	3	N	-0-					119

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	242	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	227	1	6490	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	2251	-0-	-4439	-0-	52	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	291	1	8197	2	N	-0-					-0-
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	247	1	6849	2	N	-0-					-0-
*09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	228	1	6490	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	3634	2	N	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	524	1	3422	2	N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	511	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	531	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	522	1	3254	2	N	-0-					-0-
*09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	508	1	3102	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	232	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	308	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	297	1	1871	2	N	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	256	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	297	1	1852	2	N	-0-					-0-
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	296	1	1810	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	25	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	901	-0-	-215	-0-	20	1	881	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	35	1	957	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

04	5520	X	3982	-0-	-1538	-0-	133	1	3849	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	4181	-0-	-1368	-0-	140	1	4041	3	N	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	130	1	3880	3	N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	146	1	4013	3	N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	144	1	4062	3	N	-0-					-0-
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	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
04	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	48	1	1308	3	Y	-0-					5
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	53	1	1370	3	Y	-0-					5
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	51	1	1337	3	Y	-0-					5
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	3	Y	-0-					5
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1428	3	Y	-0-					5
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

04	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	294	1	8458	3	N	-0-					-0-
05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	280	1	8220	3	N	-0-					-0-
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	253	1	7590	3	N	-0-					-0-
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	268	1	7565	3	N	-0-					-0-
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	202	1	5684	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	3	N	-0-					15
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	137	1	3781	3	N	-0-					15
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	115	1	3164	3	N	-0-					15
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	101	1	2690	3	N	-0-					15
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	99	1	2594	3	N	-0-					15
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	3	N	-0-					15

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	605	1	506	3	N	-0-					182
05	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	545	1	1154	3	N	-0-					182
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	20	171	1			31
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					31
08	1705	N	50	-0-	-1655	-0-	35	1	15	3	N	-0-					31
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	142	1	417	3	N	-0-					31

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

04	900	N	768	-0-	-132	-0-	31	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	726	-0-	-359	-0-	32	1	694	2	N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	31	1	675	2	N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	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
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	913	3	6	9	Y	5					15
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	896	3	11	9	Y	10	25	1			-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5					5

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	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
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			Y	-0-					12
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					12
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					12
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1017	3	7	9	Y	6					18
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1171	3	21	9	Y	19	37	1			-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	1	1	311	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	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
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			Y	-0-					3
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	Y	13					16
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	3	41	9	Y	37	53	1			-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	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
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	617	-0-	-902	-0-	19	1	598	3	N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	64	1	1834	3	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	48	1	1496	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	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
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	N	-0-					2
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1897	3	N	-0-					2
06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	63	1	1758	3	N	-0-					2
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	68	1	1798	3	N	-0-					2
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	67	1	1767	3	N	-0-					2
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	59	1	1706	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	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
04	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	176	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5287	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5236	-0-	-44	-0-	180	1	5056	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	183	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4892	-0-	-595	-0-	170	1	4722	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	163	1	4634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	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
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	27	1	707	3	N	-0-					17
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	888	3	N	-0-					17
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	28	1	831	3	N	-0-					17
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	N	-0-					17
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	31	1	808	3	N	-0-					17
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	24	1	675	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	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
04	9570	X	9020	-0-	-550	-0-	326	1	8675	3	Y	17					107
							19	9									
05	9889	X	9107	-0-	-782	-0-	336	1	8760	3	Y	10					117
							11	9									
06	9330	X	9014	-0-	-316	-0-	325	1	8669	3	Y	18					135
							20	9									
07	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	349	1	8869	3	Y	14	32	1			117
							15	9									
*08	9455	X	9084	-0-	-371	-0-	350	1	8734	3	Y	-0-	102	1			15
09	9030	X	8743	-0-	-287	-0-	316	1	8406	3	Y	19	4	1			30
							21	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	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
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	108	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	111	1	3131	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	110	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	88	1	2447	2	N	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	121	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	109	1	3017	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	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
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	83	1	2152	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	75	1	2038	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	81	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	80	1	2086	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	69	1	1978	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	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
04	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	143	1	3721	3	Y	-0-					13
05	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	142	1	3879	3	Y	19					32
							21	9									
06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	138	1	3774	3	Y	-0-					32
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	154	1	3945	3	Y	-0-					32
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	153	1	3950	3	Y	14	46	1			-0-
							15	9									
*09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	143	1	3907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	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
04	34680	X	31514	-0-	-3166	-0-	1060	1	30454	2	N	-0-					-0-
05	34658	X	32128	-0-	-2530	-0-	1084	1	31044	2	N	-0-					-0-
06	32850	X	30531	-0-	-2319	-0-	1050	1	29481	2	N	-0-					-0-
07	33542	X	31049	-0-	-2493	-0-	1063	1	29986	2	N	-0-					-0-
08	32736	X	30719	-0-	-2017	-0-	1069	1	29650	2	N	-0-					-0-
09	31500	X	29418	-0-	-2082	-0-	999	1	28419	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	3	Y	8					30
							9	9									
06	1830	N	1483	-0-	-347	-0-	52	1	1429	3	Y	2					32
							2	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	80	1	2028	3	Y	5					37
							6	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	79	1	2001	3	Y	-0-					37
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1808	3	Y	2					39
							2	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

04	9510	X	7397	-0-	-2113	-0-	247	1	7150	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	7381	-0-	-1857	-0-	252	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6867	-0-	-1713	-0-	246	1	6621	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6784	-0-	-904	-0-	238	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6526	-0-	-1162	-0-	226	1	6300	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6231	-0-	-1179	-0-	218	1	6013	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

04	23130	X	18222	-0-	-4908	-0-	613	1	17609	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	18128	-0-	-4192	-0-	611	1	17517	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	16857	-0-	-4263	-0-	580	1	16277	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	16934	-0-	-3619	-0-	580	1	16354	2	N	-0-					-0-
08	19437	X	16383	-0-	-3054	-0-	570	1	15813	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	15590	-0-	-2620	-0-	529	1	15061	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

04	3000	N	4601	-0-	1601	2386	631	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	6374	X	3988	-0-	-2386	-0-	1003	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	911	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2228	-0-	-655	-0-	412	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	87	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	90	1	2559	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

04	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	108	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4649	-0-	-776	-0-	105	1	4544	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4711	-0-	-539	-0-	108	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	112	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	113	1	4750	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	106	1	4581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	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
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	197	1	5834	3	Y	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	206	1	5981	3	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	193	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	211	1	5896	3	Y	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	209	1	5812	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	183	1	5491	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	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
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	183	1	5262	2	N	-0-					-0-
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	224	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	194	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	193	1	5443	2	N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	N	-0-					-0-
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	151	1	4288	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	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
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	3	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	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
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	47	1	1191	3	Y	32					84
							35	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	132					216
							145	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	3	Y	-0-	176	1			40
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	34					74
							37	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	54	1	1327	3	Y	40					114
							44	9									
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	47	1	1295	3	Y	21					135
							23	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	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
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	157	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	150	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	180	1	4766	2	N	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	2	N	-0-					-0-
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	164	1	4313	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	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
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	114	1	3724	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	104	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	94	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	133	1	3837	2	N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4151	2	N	-0-					-0-
*09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	175	1	4282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	680	1	1578	3	Y	62					113
							68	9									
05	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	610	1	1346	3	Y	34	147	1			-0-
							37	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	586	1	1381	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	704	1	1560	3	Y	-0-					7
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	706	1	1757	3	Y	85	72	1			20
							94	9									
*09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	669	1	1581	3	Y	30	47	1			3
							33	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	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
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	126	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	130	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	135	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	2	N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	130	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	116	1	3112	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	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
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	110	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	3122	2	N	-0-					-0-
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	113	1	3229	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	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
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	152	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	157	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	151	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	128	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	141	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	96	1	2744	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	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
04	9960	X	7504	-0-	-2456	-0-	263	1	7241	3	N	-0-					82
05	9548	X	7511	-0-	-2037	-0-	264	1	7247	3	N	-0-					82
06	8820	X	6986	-0-	-1834	-0-	242	1	6744	3	N	-0-					82
07	8711	X	7048	-0-	-1663	-0-	261	1	6786	3	N	1	70	1			13
							1	9									
08	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	253	1	6705	3	N	-0-					13
09	7500	X	6619	-0-	-881	-0-	226	1	6393	3	N	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	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
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	66	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	64	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	64	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	70	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	70	1	1948	2	N	-0-					-0-
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	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
04	9090	X	8620	-0-	-470	-0-	300	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	4878	-0-	-4515	-0-	166	1	4712	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	4494	-0-	-4596	-0-	160	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8973	-0-	-389	-0-	312	1	8661	2	N	-0-					-0-
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	320	1	8778	2	N	-0-					-0-
*09	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	309	1	8369	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	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
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	214	1	6014	3	N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	228	1	6234	3	N	-0-					-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	209	1	5986	3	N	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	238	1	6309	3	N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	241	1	6340	3	N	-0-					-0-
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	209	1	5984	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

M O	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
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	113	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	119	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	78	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	125	1	3538	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	121	1	3355	2	N	-0-					-0-
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	118	1	3349	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	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
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	27	1	694	3	Y	-0-					7
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					7
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	22	1	589	3	Y	-0-					7
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	24	1	605	3	Y	-0-					7
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	24	1	597	3	Y	-0-					7
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	23	1	576	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	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
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	63	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	60	1	1809	3	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	59	1	1729	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	63	1	1720	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	62	1	1732	3	N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	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
04	6960	X	4792	-0-	-2168	-0-	161	1	4631	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	199	1	5689	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	5661	-0-	-1179	-0-	187	1	5474	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5680	-0-	-1388	-0-	198	1	5482	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	183	1	5099	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	165	1	4908	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	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
04	5910	X	4504	-0-	-1406	-0-	163	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4272	-0-	-781	-0-	149	1	4123	2	N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	180	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	205	1	5210	2	N	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	203	1	4871	2	N	-0-					-0-
*09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	169	1	4459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	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
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	18	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	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
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	63	1	1734	3	Y	-0-					3
05	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	65	1	1807	3	Y	-0-					3
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	63	1	1730	3	Y	-0-					3
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	68	1	1745	3	Y	-0-					3
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	3	Y	43	46	1			-0-
							47	9									
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	64	1	1696	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	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
04	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	806	1	26375	2	N	-0-					-0-
05	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	720	1	25764	2	N	-0-					-0-
06	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	572	1	22647	2	N	-0-					-0-
07	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	770	1	22188	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	774	1	20895	2	N	-0-					-0-
*09	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	787	1	19290	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	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
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	68	1	1828	3	Y	6					53
							7	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	3	Y	1	30	1			20
							1	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1846	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	3	Y	3					3
							3	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	3	Y	7					10
							8	9									
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	64	1	1802	3	Y	10					20
							11	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	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
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	357	1	1223	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	208	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1009	-0-	-1601	-0-	23	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	389	-0-	-2308	-0-	7	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	530	-0-	-1113	-0-	14	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	882	1	1868	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	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
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	308	1	8841	2	N	-0-					-0-
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	343	1	9835	2	N	-0-					-0-
06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	339	1	9526	2	N	-0-					-0-
07	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	330	1	9306	2	N	-0-					-0-
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	321	1	8896	2	N	-0-					-0-
*09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	303	1	8611	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	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
04	7260	X	5272	-0-	-1988	-0-	175	1	5097	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5131	-0-	-1596	-0-	171	1	4960	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	4929	-0-	-1521	-0-	159	1	4770	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5393	-0-	-1272	-0-	190	1	5203	3	N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	195	1	5473	3	N	-0-					-0-
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	188	1	5642	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	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
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	99	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	108	1	2940	2	N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	123	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	129	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	124	1	3254	2	N	-0-					-0-
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	125	1	3252	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	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
04	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	600	N	50	-0-	-550	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	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
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	34	1	922	2	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	42	1	1139	2	N	-0-					-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	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
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	208	1	5739	3	Y	10					36
							11	9									
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	227	1	6200	3	Y	6					42
							7	9									
*06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	254	1	7060	3	Y	10					52
							11	9									
*07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	268	1	7054	3	Y	3	51	1			4
							3	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	259	1	6854	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
*09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	227	1	6452	3	Y	9					16
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	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
04	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	224	1	5964	3	N	-0-					12
05	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	207	1	5565	3	N	-0-					12
06	6330	X	6062	-0-	-268	-0-	213	1	5849	3	N	-0-					12
07	6541	X	6330	-0-	-211	-0-	235	1	6095	3	N	-0-					12
08	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	238	1	6123	3	N	-0-					12
09	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	213	1	5913	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	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
04	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	67	1	3051	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	106	1	3221	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	96	1	3019	3	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	116	1	3277	3	N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	90	1	2834	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	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
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	155	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	157	1	4431	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	163	1	4871	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-					-0-
*09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	157	1	4565	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	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
04	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	157	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	172	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	168	1	4504	2	N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	164	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4547	-0-	-444	-0-	160	1	4387	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4478	-0-	-352	-0-	157	1	4321	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	3	Y	14					34
							15	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	3	Y	5					39
							6	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					39
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					39
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					39
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					39

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	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
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	96	1	4156	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	101	1	4235	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	91	1	4041	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	101	1	4192	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	106	1	4233	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	83	1	3916	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

*10	4743	X	4168	-0-	-575	-0-	29	1	4139	3	N	-0-					88
*11	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	32	1	15	2	N	-0-					88
							4370	3									
*12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	34	1	4457	3	N	-0-					88
*01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	37	1	4716	3	N	-0-					88
*02	4263	X	4031	-0-	-232	-0-	22	1	4009	3	N	-0-					88
*03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	24	1	4322	3	N	-0-					88
04	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	2	2	Y	-0-	70	1			18
							4198	3									
05	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	21	1	4335	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
06	4590	X	4151	-0-	-439	-0-	24	1	4127	3	Y	-0-					18
07	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	27	1	4247	3	Y	-0-					18
08	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	19	1	4067	3	Y	-0-					18
09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	22	1	3765	3	Y	-0-					18

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	165	1	4627	2	N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	137	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3061	-0-	-1469	-0-	109	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2954	-0-	-1727	-0-	104	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3150	-0-	-1531	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3152	-0-	-1378	-0-	111	1	3041	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

04	4440	X	56	-0-	-4384	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	6510	X	6044	-0-	-466	-0-	589	1	5455	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	3521	-0-	-2779	-0-	479	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5	-0-	-6505	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	970	1	5516	2	N	-0-					-0-
*09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	967	1	5176	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

04	5730	X	5612	-0-	-118	-0-	188	1	5424	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	198	1	5635	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	181	1	5344	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	203	1	5572	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	200	1	5525	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	182	1	5359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	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
04	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	68	1	1805	3	Y	1					3
							1	9									
05	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-					3
06	1950	N	1598	-0-	-352	-0-	57	1	1539	3	Y	2					5
							2	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	79	1	1992	3	Y	-0-					5
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1999	3	Y	-0-					5
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	-0-					5

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	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
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	59	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	63	1	1685	3	Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	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
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4207	2	N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	120	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	102	1	4023	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	140	1	4039	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	152	1	4124	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	162	1	3962	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	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
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	77	1	2234	3	N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	86	1	2411	3	N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	81	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	81	1	2171	3	N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	94	1	2500	3	N	-0-					-0-
*09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	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
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	159	1	4450	3	Y	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	163	1	4533	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	156	1	4351	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	169	1	4450	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	169	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	151	1	4282	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	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
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	140	1	4016	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	145	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	116	1	3392	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	125	1	3349	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3338	-0-	-1033	-0-	118	1	3220	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	134	1	3864	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	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
04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	151	1	4162	3	Y	-0-					13
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	167	1	4531	3	Y	-0-					13
06	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	155	1	4294	3	Y	-0-					13
07	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	168	1	4395	3	Y	-0-					13
08	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	166	1	4326	3	Y	-0-					13
09	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	151	1	4188	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	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
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	118	1	1992	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4089	-0-	989	989	483	1	3606	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4200	-0-	1200	2189	623	1	3577	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4368	-0-	1268	3457	514	1	3854	3	Y	-0-					-0-
08	8102	X	4645	-0-	-3457	-0-	527	1	4118	3	Y	-0-					-0-
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	488	1	3727	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	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
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	96	1	2509	3	Y	-0-					6
05	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-					6
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	92	1	2481	3	Y	-0-					6
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	99	1	2532	3	Y	-0-					6
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	97	1	2523	3	Y	-0-					6
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	68	1	1855	3	Y	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	96	1	2612	3	Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	87	1	2384	3	Y	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	3	Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	85	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2513	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	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
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	41	1	1016	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	1271	N	939	-0-	-332	-0-	35	1	903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	41	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	42	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	35	1	987	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	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
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	48	1	1248	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	48	1	1280	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	43	1	1093	3	Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	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
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	3	Y	-0-					40
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	3	Y	5	45	1			-0-
							6	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	70	90	1			-0-
							77	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	543	1	1676	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	897	1	1411	3	Y	10					10
							11	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	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
04	9000	X	8260	-0-	-740	-0-	290	1	7970	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8562	-0-	-738	-0-	300	1	8262	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8263	-0-	-677	-0-	283	1	7980	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	318	1	8391	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8661	-0-	-50	-0-	315	1	8346	3	N	-0-					-0-
*09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	280	1	8054	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	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
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	122	1	3220	3	Y	87	170	1			15
							96	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	124	1	3308	3	Y	30					45
							33	9									
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	120	1	3217	3	Y	40					85
							44	9									
07	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	129	1	3331	3	Y	57	129	1			13
							63	9									
08	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	134	1	3324	3	Y	23					36
							25	9									
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	121	1	3253	3	Y	27					63
							30	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	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
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	142	1	3667	3	N	-0-					37
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	147	1	3776	3	N	106	76	1			67
							117	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	141	1	3549	3	N	-0-					67
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	151	1	3722	3	N	-0-					67
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	149	1	3597	3	N	-0-					67
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	136	1	3505	3	N	-0-					67

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	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
04	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	123	1	3272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	136	1	3684	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3540	X	3371	-0-	-169	-0-	120	1	3251	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	124	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	140	1	3585	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	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
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	Y	6					31
							585	3	7	9							
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	9					40
							715	3	10	9							
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	107	2	Y	4					44
							692	3	4	9							
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	Y	1					45
							709	3	1	9							
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	96	2	Y	7					52
							620	3	8	9							
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	Y	6					58
							834	3	7	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	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
04	5850	X	5820	-0-	-30	-0-	210	1	5579	3	Y	28					130
							31	9									
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	219	1	5789	3	Y	64	174	1			20
							70	9									
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	206	1	5594	3	Y	12					32
							13	9									
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	227	1	5782	3	Y	18					50
							20	9									
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	225	1	5740	3	Y	30					80
							33	9									
09	5790	X	5759	-0-	-31	-0-	202	1	5535	3	Y	20					100
							22	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	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
04	1260	N	465	-0-	-795	-0-	14	1	451	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	3	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1886	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	42	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	53	1	1976	3	N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	52	1	1984	3	N	-0-					-0-
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	48	1	1988	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	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
04	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	152	1	2931	3	Y	6					49
							7	9									
05	3534	X	1177	-0-	-2357	-0-	57	1	1119	3	Y	1					50
							1	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	230	1	4401	3	Y	6					56
							7	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	203	1	3762	3	Y	6					62
							7	9									
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	194	1	3632	3	Y	7					69
							8	9									
*09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	171	1	3322	3	Y	5					74
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

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
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	123	1	3265	3	N	-0-					24
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	3	N	-0-					24
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	126	1	3332	3	N	-0-					24
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	136	1	3381	3	N	-0-					24
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	133	1	3288	3	N	-0-					24
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	121	1	3219	3	N	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

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
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	183	1	5244	2	N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	200	1	5733	2	N	-0-					-0-
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	175	1	4921	2	N	-0-					-0-
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	189	1	5321	2	N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	205	1	5689	2	N	-0-					-0-
*09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	182	1	5165	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

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
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	637	1	2404	3	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	754	1	3167	3	N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	725	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	561	1	1993	3	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	744	1	2395	3	N	-0-					-0-
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	734	1	2937	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

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
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	415	2	N	19					86
							2684	3	21	9							
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	23					109
							2889	3	25	9							
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	N	31					140
							2753	3	34	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	111	1	448	2	N	34					174
							2900	3	37	9							
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	433	2	N	20	159	1			35
							2798	3	22	9							
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	N	15					50
							2530	3	17	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

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
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	148	1	4501	3	N	-0-					-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	149	1	4542	3	N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4526	3	N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	161	1	4648	3	N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	154	1	4510	3	N	-0-					-0-
*09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	136	1	4318	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	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
04	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	746	1	3	2	N	-0-					13
							7437	3									
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	790	1	8804	3	N	-0-					13
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	771	1	8284	3	N	-0-					13
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	801	1	8461	3	N	91					104
							100	9									
08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	786	1	8323	3	N	10	81	1			33
							11	9									
09	8370	X	7605	-0-	-765	-0-	723	1	6882	3	N	-0-					33

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

04	9720	X	7755	-0-	-1965	-0-	267	1	7488	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7813	-0-	-1456	-0-	271	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7185	-0-	-1545	-0-	260	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6672	-0-	-1543	-0-	235	1	6437	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7104	-0-	-925	-0-	249	1	6855	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6790	-0-	-980	-0-	242	1	6548	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	109	1	2972	3	Y	2					20
							2	9									
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	107	1	2851	3	Y	40					60
							44	9									
06	3090	X	1544	-0-	-1546	-0-	52	1	1492	3	Y	-0-	58	1			-0-
07	3193	X	1757	-0-	-1436	-0-	68	1	1688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	254	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	69	1	1929	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

04	4200	X	3300	-0-	-900	-0-	116	1	3184	3	Y	-0-					2
05	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	119	1	3224	3	Y	-0-					2
06	3210	X	3205	-0-	-5	-0-	114	1	3091	3	Y	-0-					2
07	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	123	1	3132	3	Y	-0-					2
08	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	122	1	3173	3	Y	-0-					2
*09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	231	1	6279	3	Y	-0-					2

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2577	-0-	-89	-0-	96	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	84	1	2204	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	89	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	90	1	2408	2	N	-0-					-0-
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2456	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	74	1	3254	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	67	1	3080	3	Y	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	134	1	3709	3	Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	120	1	3378	3	Y	-0-					-0-
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	106	1	3336	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	73	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2463	-0-	-420	-0-	84	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	58	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	1709	-0-	-740	-0-	61	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	60	1	1650	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

04	5190	X	4780	-0-	-410	-0-	161	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	158	1	4515	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	154	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4710	-0-	-219	-0-	160	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	161	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4474	-0-	-296	-0-	155	1	4319	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

04	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	1162	1	33162	3	Y	-0-					-0-
05	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	1079	1	30564	3	Y	-0-					-0-
06	40320	X	27934	-0-	-12386	-0-	933	1	27001	3	Y	-0-					-0-
07	41664	X	26493	-0-	-15171	-0-	945	1	25548	3	Y	-0-					-0-
08	41664	X	25718	-0-	-15946	-0-	911	1	24807	3	Y	-0-					-0-
09	34320	X	24727	-0-	-9593	-0-	818	1	23909	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	314	1	6467	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	309	1	6202	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	237	1	4733	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	355	1	6795	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6621	-0-	-819	-0-	327	1	6294	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	303	1	6095	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	101	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	105	1	2830	2	N	-0-					-0-
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	101	1	2810	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	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
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	102	1	4362	3	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	91	1	4124	3	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	148	1	4257	3	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	153	1	4298	3	N	-0-					-0-
*09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

04	20760	X	17907	-0-	-2853	-0-	637	1	17252	3	Y	16					38
							18	9									
05	20956	X	17938	-0-	-3018	-0-	642	1	17288	3	Y	7					45
							8	9									
06	18930	X	18281	-0-	-649	-0-	643	1	17635	3	Y	3					48
							3	9									
07	19561	X	19038	-0-	-523	-0-	707	1	18331	3	Y	-0-					48
08	19127	X	18416	-0-	-711	-0-	680	1	17723	3	Y	12					60
							13	9									
09	18270	X	17775	-0-	-495	-0-	613	1	17150	3	Y	11	71	1			-0-
							12	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	48	1	1307	3	Y	-0-					3
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-					3
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	50	1	1326	3	Y	-0-					3
08	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	49	1	1242	3	Y	-0-					3
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

04	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	129	1	3323	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	129	1	3371	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	126	1	3370	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	122	1	3115	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	114	1	2939	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	103	1	2860	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-					90
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-					90
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	1					91
							1	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					91
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					91
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

04	3480	X	2270	-0-	-1210	-0-	322	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	744	X	473	-0-	-271	-0-	63	1	410	2	N	-0-					-0-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	281	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	265	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2128	-0-	-228	-0-	294	1	1834	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	276	1	1687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	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
04	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	43	1	1777	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	44	1	1872	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1948	-0-	-2	-0-	43	1	1905	3	N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	48	1	1911	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	46	1	1769	3	N	-0-					-0-
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	49	1	2252	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	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
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	598	1	4737	3	Y	-0-					117
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	612	1	4776	3	Y	20					137
							22	9									
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	604	1	5002	3	Y	-0-					137
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	651	1	5595	3	Y	-0-					137
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	647	1	5464	3	Y	-0-					137
*09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	276	1	5281	3	Y	50	169	1			18
							55	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	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
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	48	1	1338	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	51	1	1344	3	N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1363	3	N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	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
04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	99	1	2803	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	105	1	2987	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2809	-0-	-341	-0-	93	1	2716	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	113	1	3091	3	Y	-0-					-0-
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	125	1	3403	3	Y	-0-					-0-
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3239	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	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
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	492	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	490	1	3343	3	N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	400	1	3544	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	94	1	3674	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	86	1	3532	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	91	1	3418	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	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
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	118	1	3297	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	125	1	3442	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	115	1	3266	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	126	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	124	1	3334	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	116	1	3309	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	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
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1042	1	3245	3	N	69					186
							76	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1071	1	3258	3	N	88	180	1			94
							97	9									
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1032	1	3065	3	N	60	109	1			45
							66	9									
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1060	1	2928	3	N	65					110
							72	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1013	1	2810	3	N	66	156	1			20
							73	9									
*09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1029	1	3035	3	N	62					82
							68	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	69	1	1871	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	66	1	1905	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	64	1	1802	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	69	1	1916	3	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	326	1	9262	3	Y	-0-					-0-
05	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	319	1	8933	3	Y	-0-					-0-
06	9810	X	8407	-0-	-1403	-0-	285	1	8122	3	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8341	-0-	-1796	-0-	302	1	8039	3	Y	-0-					-0-
08	10137	X	8048	-0-	-2089	-0-	291	1	7757	3	Y	-0-					-0-
09	9600	X	7506	-0-	-2094	-0-	251	1	7255	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	3	Y	-0-					3
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	3	Y	-0-					3
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-					3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	Y	-0-					3
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	3	Y	-0-					3
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-					3

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1					3
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	Y	-0-					3
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					3
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	653	3	Y	9					12
							10	9									
08	713	N	418	-0-	-295	-0-	13	1	392	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
09	630	N	251	-0-	-379	-0-	11	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	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
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	-0-			-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	3	Y	-0-			-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	42	1	1115	3	Y	-0-			-0-
*01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	36	1	1026	3	Y	-0-			-0-
*02	1015	N	1004	-0-	-11	-0-	37	1	967	3	Y	-0-			-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	3	Y	-0-			-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	3	Y	-0-			-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	-0-			-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	Y	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	Y	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	3	Y	-0-			-0-
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	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
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	37	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	33	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	30	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	42	1	1207	2	N	-0-			-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	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
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	191	1	8205	3	N	-0-			-0-
05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	222	1	9711	3	N	-0-			-0-
06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	224	1	10176	3	N	-0-			-0-
07	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	231	1	9624	3	N	-0-			-0-
08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	240	1	9912	3	N	-0-			-0-
*09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	205	1	9437	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	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
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-
05	3565	X	2082	-0-	-1483	-0-	50	1	2032	3	Y	-0-			-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	106	1	4405	3	Y	-0-			-0-
*07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	58	1	2143	3	Y	-0-			-0-
*08	2077	X	572	-0-	-1505	-0-	14	1	558	3	Y	-0-			-0-
09	4500	X	1921	-0-	-2579	-0-	42	1	1879	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	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
04	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	48	1	1371	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	52	1	1497	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	48	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1465	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	53	1	1464	2	N	-0-			-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	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
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	208	1	9221	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	9848	-0-	-41	-0-	217	1	9631	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	9535	-0-	-35	-0-	207	1	9328	3	N	-0-			-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	341	1	9776	3	N	-0-			-0-
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	339	1	9728	3	N	-0-			-0-
*09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	303	1	9452	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	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
04	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	123	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	117	1	4192	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	100	1	3967	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	141	1	4061	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	150	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	158	1	3867	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	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
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	109	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	109	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	107	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	106	1	2986	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3280	-0-	-68	-0-	114	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	100	1	2842	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	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
04	9000	X	8637	-0-	-363	-0-	297	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8404	-0-	-896	-0-	286	1	8118	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8020	-0-	-980	-0-	288	1	7732	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8596	-0-	-642	-0-	298	1	8298	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	309	1	8416	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8119	-0-	-521	-0-	285	1	7834	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	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
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	232	1	4497	3	Y	17	80	1			21
							19	9									
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	230	1	4386	3	Y	-0-					21
06	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	230	1	4448	3	Y	-0-					21
07	4929	X	4812	-0-	-117	-0-	245	1	4558	3	Y	8					29
							9	9									
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	301	1	5601	3	Y	23					52
							25	9									
09	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	216	1	4248	3	Y	38					90
							42	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	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
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	86	1	2175	2	Y	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	96	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	84	1	1999	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1910	-0-	-353	-0-	79	1	1831	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	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
04	5280	X	4261	-0-	-1019	-0-	820	1	3434	3	Y	6					50
							7	9									
05	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	873	1	4168	3	Y	34	72	1			12
							37	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	810	1	3174	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	861	1	3735	3	Y	-0-					12
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	851	1	3492	3	Y	40	40	1			12
							44	9									
*09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	840	1	4006	3	Y	2	2	1			12
							2	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	194	1	6342	2	N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	172	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	155	1	6117	2	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	218	1	6275	2	N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	234	1	6322	2	N	-0-					-0-
*09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	248	1	6079	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

04	12360	X	11893	-0-	-467	-0-	445	1	11437	3	Y	10					32
							11	9									
05	12772	X	12364	-0-	-408	-0-	463	1	11848	3	Y	48					80
							53	9									
06	12330	X	12175	-0-	-155	-0-	448	1	11692	3	Y	32	112	1			-0-
							35	9									
07	12369	X	12292	-0-	-77	-0-	481	1	11801	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
08	12369	X	12364	-0-	-5	-0-	482	1	11863	3	Y	17					24
							19	9									
09	12180	X	12065	-0-	-115	-0-	441	1	11588	3	Y	33					57
							36	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	55	1	1553	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	59	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	52	1	1562	3	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	57	1	1588	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	53	1	1496	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	339	1	8794	3	Y	5					20
							6	9									
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	342	1	8973	3	Y	49					69
							54	9									
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	319	1	8547	3	Y	46	115	1			-0-
							51	9									
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	349	1	8807	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	345	1	8671	3	Y	14					29
							15	9									
*09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	316	1	8467	3	Y	43					72
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	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
04	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-					22
05	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	118	1	3139	3	Y	-0-					22
06	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	108	1	3009	3	Y	-0-					22
07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	118	1	3089	3	Y	-0-					22
08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	110	1	2751	3	Y	18	40	1			-0-
							20	9									
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	104	1	2861	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	173	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	165	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4427	-0-	-883	-0-	159	1	4268	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4688	-0-	-799	-0-	159	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	159	1	4298	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4197	-0-	-783	-0-	148	1	4049	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	179	1	4796	3	Y	-0-					5
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	189	1	5011	3	Y	-0-					5
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4856	3	Y	-0-					5
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	197	1	5054	3	Y	-0-					5
08	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	189	1	4878	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
*09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	180	1	4949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	3	Y	10					10
							11	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1434	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1338	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1424	3	Y	7	1	1			6
							8	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	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
04	2640	X	2621	-0-	-19	-0-	90	1	2531	3	Y	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	3	Y	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	98	1	2672	3	Y	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	106	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	3	Y	-0-					-0-
*09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	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
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	240	1	6528	3	Y	-0-					10
05	6944	X	6909	-0-	-35	-0-	249	1	6660	3	Y	-0-					10
06	6750	X	6582	-0-	-168	-0-	230	1	6352	3	Y	-0-					10
07	7006	X	6847	-0-	-159	-0-	254	1	6593	3	Y	-0-					10
08	7006	X	6766	-0-	-240	-0-	251	1	6515	3	Y	-0-					10
09	6780	X	6519	-0-	-261	-0-	226	1	6293	3	Y	-0-					10

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	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
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	205	1	3972	3	Y	21					30
							23	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	208	1	4020	3	Y	18					48
							20	9									
06	4230	X	4117	-0-	-113	-0-	197	1	3876	3	Y	40					88
							44	9									
07	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	210	1	3960	3	Y	16	84	1			20
							18	9									
08	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	212	1	3875	3	Y	14	4	1			30
							15	9									
09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	193	1	3706	3	Y	20					50
							22	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	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
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	987	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	925	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	991	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1012	1	4814	2	N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1014	1	4840	2	N	-0-					-0-
*09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	982	1	4813	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	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
04	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	37	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	36	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	781	-0-	-389	-0-	27	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	780	-0-	-367	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	723	-0-	-331	-0-	25	1	698	2	N	-0-					-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	24	1	670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	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
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	265	1	7507	3	Y	-0-					-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	277	1	7774	3	Y	-0-					-0-
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	257	1	7343	3	Y	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	277	1	7496	3	Y	-0-					-0-
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	274	1	7425	3	Y	-0-					-0-
*09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	245	1	7104	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	52	1	2175	3	Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	75	1	2138	3	Y	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	83	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	82	1	2213	3	Y	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2148	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	104	1	2946	3	Y	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	104	1	2981	3	Y	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	99	1	2808	3	Y	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	107	1	2935	3	Y	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	106	1	2919	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	94	1	2810	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

04	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	112	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	118	1	3010	2	N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	132	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	121	1	2874	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	117	1	2784	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	132	1	2583	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	Y	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	81	1	2163	3	Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	34	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	37	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	29	1	812	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	114	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	109	1	4717	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4607	-0-	-403	-0-	106	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	104	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	110	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4923	-0-	-87	-0-	111	1	4812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	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
04	2823	N	2671	-0-	-152	-0-	60	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	3	N	-0-					-0-
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	61	1	2552	3	N	-0-					-0-
*09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2332	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

04	3000	N	3194	-0-	194	194	116	1	3037	3	N	37					207
							41	9									
05	3100	N	3245	-0-	145	339	118	1	3110	3	N	15	168	1			54
							17	9									
06	3000	N	3193	-0-	193	532	113	1	3045	3	N	32					86
							35	9									
07	3805	X	3273	-0-	-532	-0-	123	1	3117	3	N	30					116
							33	9									
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	121	1	3038	3	Y	15	72	1			59
							17	9									
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	3	Y	38	3	1			94
							42	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	146	1	6374	2	N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	153	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	150	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6557	-0-	-170	-0-	150	1	6407	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	224	1	6199	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	136	1	5892	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	110	1	4789	3	Y	-0-					17
05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	108	1	4667	3	Y	-0-					17
06	5010	X	4814	-0-	-196	-0-	103	1	4711	3	Y	-0-					17
07	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	168	1	4752	3	Y	-0-					17
08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	171	1	4815	3	Y	-0-					17
09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	142	1	4428	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	104	1	2880	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	3	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	105	1	2992	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	114	1	3141	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	99	1	2680	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	93	1	2658	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

04	10230	X	9765	-0-	-465	-0-	329	1	9436	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	10036	-0-	-318	-0-	339	1	9697	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9430	-0-	-590	-0-	324	1	9106	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9568	-0-	-693	-0-	328	1	9240	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9335	-0-	-833	-0-	325	1	9010	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9075	-0-	-705	-0-	308	1	8767	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	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
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	157	1	4216	3	Y	-0-			15
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	160	1	4279	3	Y	-0-			15
06	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	149	1	4064	3	Y	-0-			15
07	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	154	1	3974	3	Y	-0-			15
08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	166	1	4280	3	Y	-0-			15
09	4350	X	4280	-0-	-70	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-			15

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	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
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	63	1	1744	3	N	-0-			-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	73	1	2039	3	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	N	-0-			-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	75	1	1994	3	N	-0-			-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	3	N	-0-			-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	65	1	1975	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	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
04	16650	X	15169	-0-	-1481	-0-	519	1	14650	2	N	-0-			-0-
05	16368	X	15828	-0-	-540	-0-	539	1	15289	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	15543	-0-	-117	-0-	551	1	14992	2	N	-0-			-0-
07	16182	X	16004	-0-	-178	-0-	564	1	15440	2	N	-0-			-0-
08	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	569	1	15424	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	15199	-0-	-341	-0-	530	1	14669	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	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
04	5250	X	5052	-0-	-198	-0-	201	1	4851	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	197	1	4998	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	219	1	4830	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	210	1	4966	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	208	1	4930	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	240	1	4699	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	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
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-			8
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-			8
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	28	1	761	3	Y	-0-			8
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	30	1	787	3	Y	-0-			8
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	30	1	759	3	Y	-0-			8
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-			8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	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
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	538	1	5888	3	Y	-0-			32
05	6355	X	6062	-0-	-293	-0-	518	1	5544	3	Y	-0-			32
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	492	1	5274	3	Y	-0-			32
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	550	1	5497	3	Y	-0-			32
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	523	1	5363	3	Y	-0-			32
*09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	520	1	4918	3	Y	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	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
04	6090	X	5669	-0-	-421	-0-	168	1	5501	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	159	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5530	-0-	-380	-0-	136	1	5394	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	192	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5706	-0-	-184	-0-	204	1	5502	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	219	1	5373	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	1			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

04	8880	X	8396	-0-	-484	-0-	185	1	8211	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	193	1	8585	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8506	-0-	-284	-0-	182	1	8324	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8773	-0-	-93	-0-	205	1	8568	3	N	-0-					-0-
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	208	1	8714	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8287	-0-	-233	-0-	175	1	8112	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	587	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	566	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	587	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	590	1	5081	2	N	-0-					-0-
*09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	570	1	4951	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

04	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	557	1	15766	2	N	-0-					-0-
05	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	584	1	16605	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	576	1	15534	2	N	-0-					-0-
07	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	508	1	14178	2	N	-0-					-0-
08	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	559	1	15322	2	N	-0-					-0-
*09	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	539	1	14908	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3110	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	108	1	3149	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	100	1	2951	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	114	1	3098	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	113	1	3047	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	99	1	2889	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

04	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	152	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	157	1	4413	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	145	1	4206	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	159	1	4371	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	156	1	4247	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	141	1	4168	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	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
04	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	164	1	4448	3	Y	-0-					8
05	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	171	1	4645	3	Y	27					35
							30	9									
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	167	1	4516	3	Y	33	68	1			-0-
							36	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	181	1	4694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	177	1	4552	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	157	1	4332	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

04	21630	X	16675	-0-	-4955	-0-	599	1	15987	3	N	81					143
							89	9									
05	22351	X	16401	-0-	-5950	-0-	596	1	15758	3	N	43	171	1			15
							47	9									
06	21630	X	14942	-0-	-6688	-0-	532	1	14371	3	N	35					50
							39	9									
07	19096	X	14343	-0-	-4753	-0-	542	1	13750	3	N	46					96
							51	9									
08	18104	X	12766	-0-	-5338	-0-	481	1	12284	3	N	1					97
							1	9									
09	16680	X	12900	-0-	-3780	-0-	461	1	12370	3	N	63	142	1			18
							69	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

04	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	97	1	2708	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	103	1	2818	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2788	-0-	-32	-0-	93	1	2695	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2872	-0-	-42	-0-	105	1	2767	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	106	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	99	1	2778	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	3	Y	-0-					5
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	3	Y	-0-					5
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	98	1	2685	3	Y	-0-					5
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	105	1	2748	3	Y	-0-					5
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	3	Y	-0-					5
*09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	97	1	2596	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

04	3000	N	3109	-0-	109	338	110	1	2998	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3539	X	3201	-0-	-338	-0-	113	1	3088	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	108	1	2974	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	118	1	3041	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	103	1	2612	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2239	-0-	-881	-0-	80	1	2158	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	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
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	71	1	1840	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	68	1	1783	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	60	1	1544	3	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	59	1	1651	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	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
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	277	1	8379	3	N	-0-			-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	264	1	7959	3	N	-0-			-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	232	1	7124	3	N	-0-			-0-
07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	259	1	7493	3	N	-0-			-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	237	1	6878	3	N	-0-			-0-
*09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	232	1	7255	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	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
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	478	1	13556	3	N	-0-			-0-
05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	499	1	13950	3	N	-0-			-0-
06	13950	X	13739	-0-	-211	-0-	464	1	13275	3	N	-0-			-0-
07	14508	X	14260	-0-	-248	-0-	508	1	13752	3	N	-0-			-0-
08	14508	X	14036	-0-	-472	-0-	502	1	13534	3	N	-0-			-0-
09	14040	X	13802	-0-	-238	-0-	461	1	13341	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	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
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	166	1	4679	3	N	-0-			-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	151	1	4303	3	N	-0-			-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	170	1	4841	3	N	-0-			-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	157	1	4251	3	N	-0-			-0-
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	188	1	5084	3	N	-0-			-0-
*09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	146	1	4263	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	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
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	118	1	3366	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	125	1	3469	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	116	1	3301	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	126	1	3398	3	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	124	1	3345	3	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	111	1	3271	3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	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
04	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	125	1	5383	3	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5636	-0-	-68	-0-	126	1	5510	3	Y	-0-			-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5379	-0-	-139	-0-	185	1	5194	3	Y	-0-			-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	194	1	5394	3	Y	-0-			-0-
09	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	170	1	5072	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	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
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1097	1	6510	3	Y	18					61
							20	9									
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1273	1	5048	3	Y	3					64
							3	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	882	1	4912	3	Y	-0-					64
07	7874	X	6678	-0-	-1196	-0-	1017	1	5655	3	Y	5					69
							6	9									
08	7874	X	6177	-0-	-1697	-0-	929	1	5241	3	Y	6					75
							7	9									
09	7620	X	4723	-0-	-2897	-0-	833	1	3890	3	Y	-0-					75

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	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
04	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	156	1	4059	3	N	67	184	1			32
							74	9									
05	4836	X	4494	-0-	-342	-0-	165	1	4296	3	N	30					62
							33	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	165	1	4294	3	N	50					112
							55	9									
07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	178	1	4433	3	N	28	117	1			23
							31	9									
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	177	1	4459	3	N	67					90
							74	9									
*09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	167	1	4361	3	N	69	61	1			98
							76	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	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
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	369	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	339	1	3807	2	N	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	523	1	5477	2	N	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	469	1	4836	2	N	-0-					-0-
*09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	198	1	2002	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	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
04	4890	X	4784	-0-	-106	-0-	161	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	169	1	4745	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	157	1	4546	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	172	1	4712	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	174	1	4714	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4684	-0-	-86	-0-	153	1	4531	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	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
04	8490	X	7827	-0-	-663	-0-	280	1	7535	3	Y	11					44
							12	9									
05	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	296	1	7849	3	Y	20					64
							22	9									
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	275	1	7512	3	Y	33	75	1			22
							36	9									
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	315	1	8145	3	Y	19	1	1			40
							21	9									
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	311	1	8005	3	Y	18	40	1			18
							20	9									
*09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	277	1	7625	3	Y	2	2	1			18
							2	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	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
04	1980	X	1973	-0-	-7	-0-	690	1	1266	3	N	15					111
							17	9									
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	736	1	2088	3	N	28					139
							31	9									
*06	2130	X	1685	-0-	-445	-0-	536	1	1124	3	N	23	141	1			21
							25	9									
*07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	740	1	2150	3	N	28					49
							31	9									
*08	3100	N	3946	-0-	846	846	759	1	3135	3	N	47					96
							52	9									
*09	3000	N	4957	-0-	1957	2803	764	1	4125	3	N	62	84	1			74
							68	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	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
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	15	1	619	3	N	-0-					-0-
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	19	1	575	3	N	-0-					-0-
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	18	1	467	3	N	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	20	1	493	3	N	-0-					-0-
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	482	3	N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	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
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	155	1	4072	3	N	28					130
							31	9									
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	165	1	4312	3	N	25					155
							28	9									
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	154	1	4107	3	N	25					180
							28	9									
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	165	1	4223	3	N	12	167	1			25
							13	9									
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	170	1	4328	3	N	23					48
							25	9									
*09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	161	1	4277	3	N	18					66
							20	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	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
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	107	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	100	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	179	1	5041	2	N	-0-					-0-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5460	-0-	-30	-0-	185	1	5275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	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
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	389	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	364	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	354	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	356	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	342	1	2137	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2377	-0-	-383	-0-	334	1	2043	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	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
04	5700	X	5067	-0-	-633	-0-	117	1	4950	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	118	1	5036	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	119	1	5100	3	N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	139	1	5475	3	N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	138	1	5506	3	N	-0-					-0-
*09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	119	1	5219	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	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
04	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	933	-0-	-276	-0-	31	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	819	-0-	-235	-0-	31	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	25	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	24	1	685	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	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
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	61	1	1636	3	Y	1					3
							1	9									
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-					3
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	3	Y	-0-					3
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	94	1	2475	3	Y	-0-					3
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	Y	-0-					3
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	3	Y	-0-					3

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	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
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2165	3	Y	19	4	1			15
							21	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	84	1	2209	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
06	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	75	1	2060	3	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	86	1	2164	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	85	1	2141	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	10	1	1			9
							11	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	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
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	419	-0-	-4324	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	114	1	3158	2	N	-0-					-0-
*09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	817	1	3620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	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
04	5760	X	4906	-0-	-854	-0-	460 4444	1 3	2	2	Y	-0-					20
05	5952	X	4741	-0-	-1211	-0-	495	1	4246	3	Y	-0-					20
06	5760	X	5151	-0-	-609	-0-	455	1	4696	3	Y	-0-					20
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	539	1	4996	3	Y	-0-					20
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	396	1	4980	3	Y	-0-					20
09	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	375	1	4241	3	Y	-0-					20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	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
04	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	140 3942	1 3	1310	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	145 4060	1 3	1349	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	135 3900	1 3	1297	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	140 3815	1 3	1267	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	149 4065	1 3	1352	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	129 3860	1 3	1286	2	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	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
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	170	1	4498	3	Y	-0-					5
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	136	1	3661	3	Y	-0-					5
06	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	160	1	4290	3	Y	-0-					5
07	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	180	1	4641	3	Y	-0-					5
08	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	177	1	4601	3	Y	-0-					5
09	4680	X	4569	-0-	-111	-0-	162	1	4407	3	Y	-0-					5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	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
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	40	1	961	2	N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	35	1	900	2	N	-0-					-0-
06	990	N	643	-0-	-347	-0-	28	1	615	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	441	-0-	-582	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-
08	930	N	256	-0-	-674	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	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
04	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	180	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	206	1	5888	2	N	-0-					-0-
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	222	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	232	1	6532	2	N	-0-					-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	233	1	6458	2	N	-0-					-0-
*09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	223	1	6339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	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
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	Y	11					33
							2197	3	12	9							
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	79	1	733	2	Y	6	39	1			-0-
							2206	3	7	9							
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	75	1	705	2	Y	5	1	1			4
							2118	3	6	9							
07	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	82	1	728	2	Y	6					10
							2190	3	7	9							
08	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	82	1	756	2	Y	9	19	1			-0-
							2275	3	10	9							
09	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	75	1	713	2	Y	6	1	1			5
							2141	3	7	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	7	7	1			-0-
							1521	3	8	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1379	3									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	57	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1515	3									
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	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
04	15810	X	12495	-0-	-3315	-0-	420	1	12075	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	12741	-0-	-2604	-0-	430	1	12311	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	11759	-0-	-2641	-0-	404	1	11355	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	11758	-0-	-2409	-0-	403	1	11355	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	11437	-0-	-2110	-0-	398	1	11039	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	10845	-0-	-1665	-0-	368	1	10477	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	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
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	750	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	775	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	775	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	775	1	3412	2	N	-0-					-0-
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	750	1	2763	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	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
04	5610	X	5391	-0-	-219	-0-	881	1	4510	2	N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	911	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	902	1	4619	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	911	1	4496	2	N	-0-					-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	935	1	4995	2	N	-0-					-0-
*09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	907	1	5036	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	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
04	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	105	1	4158	3	Y	7					44
							8	9									
05	5456	X	4571	-0-	-885	-0-	110	1	4452	3	Y	8					52
							9	9									
06	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	99	1	3979	3	Y	6	40	1			18
							7	9									
07	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	109	1	4099	3	Y	-0-					18
08	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	108	1	4063	3	Y	-0-					18
09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	99	1	4039	3	Y	4	20	1			2
							4	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	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
04	36030	X	29989	-0-	-6041	-0-	1009	1	28980	2	N	-0-					-0-
05	33666	X	32658	-0-	-1008	-0-	1101	1	31557	2	N	-0-					-0-
06	30990	X	30595	-0-	-395	-0-	1052	1	29543	2	N	-0-					-0-
07	31496	X	31046	-0-	-450	-0-	1063	1	29983	2	N	-0-					-0-
08	32643	X	30411	-0-	-2232	-0-	1058	1	29353	2	N	-0-					-0-
09	31590	X	29133	-0-	-2457	-0-	989	1	28144	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	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
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	142	1	3410	2	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	136	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	151	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	144	1	3405	2	N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	145	1	3436	2	N	-0-					-0-
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	165	1	3235	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	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
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	251	1	10870	3	N	-0-					-0-
05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	242	1	10496	3	N	-0-					-0-
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	217	1	9782	3	N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	308	1	8679	3	N	-0-					-0-
08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	299	1	8540	3	N	-0-					-0-
*09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	290	1	8824	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	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
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	798	1	6487	2	N	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	774	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	668	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	731	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	782	1	4928	2	N	-0-					-0-
*09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	781	1	4431	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	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
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	135	1	4049	3	N	-0-					-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	141	1	4155	3	N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	131	1	4064	3	N	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	147	1	4164	3	N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	140	1	4094	3	N	-0-					-0-
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	130	1	4053	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	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
04	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	58	1	2388	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	57	1	2466	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2358	-0-	-192	-0-	54	1	2304	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	59	1	2367	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	58	1	2329	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	70	1	2097	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	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
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	116	1	3027	3	N	-0-					15
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	113	1	3080	3	N	-0-					15
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	103	1	2786	3	N	-0-					15
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	N	-0-					15
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	80	1	2044	3	N	-0-					15
*09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	2136	3	N	-0-					15

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	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
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	3	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	54	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	48	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	57	1	1506	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	56	1	1520	3	N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	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
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	64	1	2664	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	62	1	2663	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	66	1	2634	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	66	1	2701	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	76	1	2384	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	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
04	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	323	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	456	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	464	1	2606	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	453	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	444	1	2397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	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
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	111	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5090	-0-	-25	-0-	116	1	4974	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	108	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5040	-0-	-30	-0-	171	1	4869	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	75	1	1992	3	N	17					116
							19	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1775	3	N	20					136
							22	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2339	3	N	30					166
							33	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	92	1	2366	3	N	17					183
							19	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	3	N	27					210
							30	9									
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	3	N	18	165	1			63
							20	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	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
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	731	1	2	2	N	-0-					2
							5147	3									
05	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	767	1	4614	3	N	-0-	2	1			-0-
06	5610	X	3480	-0-	-2130	-0-	606	1	2874	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	1533	-0-	-4264	-0-	745	1	788	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	1906	-0-	-3891	-0-	702	1	1204	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	663	1	4588	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	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
04	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	451	1	4693	2	N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	837	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	853	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	961	1	6487	2	N	-0-					-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	819	1	5563	2	N	-0-					-0-
*09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	797	1	5528	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	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
04	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-					88
05	4619	X	3789	-0-	-830	-0-	136	1	3652	3	Y	1					89
							1	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	155	1	4321	3	Y	-0-					89
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	173	1	4447	3	Y	-0-					89
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	160	1	4212	3	Y	-0-					89
*09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	162	1	4462	3	Y	-0-	41	1			2

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	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
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	397	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	345	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	349	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	328	1	2054	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	326	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	323	1	1976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	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
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	161	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	155	1	4341	2	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	154	1	4338	2	N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	157	1	4350	2	N	-0-					-0-
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	148	1	4197	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	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
04	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	159	1	4428	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	167	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	156	1	4425	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	168	1	4449	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	166	1	4311	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	151	1	4295	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	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
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	149	1	3902	3	N	26					187
							29	9									
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	160	1	4179	3	N	4					191
							4	9									
06	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	142	1	3791	3	N	-0-					191
07	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	153	1	3774	3	N	-0-	158	1			30
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	163	1	4051	3	N	4					34
							4	9									
09	4050	X	3984	-0-	-66	-0-	148	1	3822	3	N	13					47
							14	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	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
04	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	116	1	3198	3	N	-0-					8
05	3999	X	3123	-0-	-876	-0-	108	1	3015	3	N	-0-					8
06	3810	X	3171	-0-	-639	-0-	109	1	3062	3	N	-0-					8
07	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	113	1	3021	3	N	-0-					8
08	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	111	1	2920	3	N	-0-					8
09	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	98	1	2743	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	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
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	190	1	5084	3	Y	8					16
							9	9									
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	220	1	5938	3	Y	1					17
							1	9									
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	195	1	5287	3	Y	-0-					17
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	205	1	5275	3	Y	-0-					17
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	196	1	5119	3	Y	-0-					17
*09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	173	1	4835	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	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
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	76	1	2083	3	N	-0-					5
05	2697	N	2254	-0-	-443	-0-	83	1	2171	3	N	-0-					5
06	2460	N	2152	-0-	-308	-0-	75	1	2077	3	N	-0-					5
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2170	3	N	-0-					5
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	80	1	2147	3	N	-0-					5
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	69	1	1998	3	N	-0-					5

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	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
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	888	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	957	1	5850	2	N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	918	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1006	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1012	1	5569	2	N	-0-					-0-
*09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	922	1	5076	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	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
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	130	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	3412	-0-	-866	-0-	162	1	3250	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3326	-0-	-952	-0-	117	1	3209	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3180	-0-	-960	-0-	105	1	3075	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	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
04	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	240	1	7847	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7593	-0-	-1087	-0-	207	1	7386	2	N	-0-					-0-
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	204	1	8059	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8241	-0-	-129	-0-	276	1	7965	2	N	-0-					-0-
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	311	1	8376	2	N	-0-					-0-
*09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	344	1	8430	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	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
04	3000	N	4894	-0-	1894	4671	970	1	3845	3	N	72	171	1			95
							79	9									
05	9200	X	4529	-0-	-4671	-0-	817	1	3623	3	N	81					176
							89	9									
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	325	1	2634	3	N	35					211
							39	9									
07	2480	X	1795	-0-	-685	-0-	242	1	1524	3	N	26	182	1			55
							29	9									
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	989	1	4330	3	N	85					140
							94	9									
*09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	999	1	3302	3	N	70					210
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	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
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	695	2	Y	-0-					-0-
							2090	3									
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	20					20
							2051	3	22	9							
*06	2850	X	2563	-0-	-287	-0-	69	1	612	2	Y	37					57
							1841	3	41	9							
*07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	74	1	652	2	Y	-0-	42	1			15
							1961	3									
08	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	74	1	661	2	Y	14	2	1			27
							1988	3	15	9							
09	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	69	1	625	2	Y	14					41
							1878	3	15	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	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
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	177	1	5208	3	N	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	183	1	5361	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	171	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	181	1	5112	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	177	1	4947	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	161	1	4918	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	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
04	10830	X	10740	-0-	-90	-0-	403	1	10253	3	N	76					110
							84	9									
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	421	1	10781	3	N	82	184	1			8
							90	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	397	1	10333	3	N	78					86
							86	9									
07	11098	X	10995	-0-	-103	-0-	426	1	10482	3	N	79					165
							87	9									
08	11284	X	11177	-0-	-107	-0-	433	1	10660	3	N	76	183	1			58
							84	9									
09	10920	X	10772	-0-	-148	-0-	394	1	10299	3	N	72					130
							79	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	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
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	280	1	8177	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	8298	-0-	-289	-0-	274	1	8024	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	7716	-0-	-594	-0-	247	1	7469	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7334	-0-	-1253	-0-	250	1	7084	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	7987	-0-	-600	-0-	271	1	7716	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7518	-0-	-792	-0-	236	1	7282	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	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
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	3	N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	67	1	3013	3	N	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	75	1	3129	3	N	-0-					-0-
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	80	1	3188	3	N	-0-					-0-
*09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	67	1	3077	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	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
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	524	1	5503	2	N	-0-					-0-
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	925	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	807	1	5951	2	N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	547	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	571	1	5382	2	N	-0-					-0-
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	576	1	5286	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

04	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	196	1	5755	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6272	-0-	-424	-0-	212	1	6060	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5967	-0-	-513	-0-	194	1	5773	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	216	1	6010	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	208	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5957	-0-	-103	-0-	190	1	5767	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

04	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	128	1	3325	3	Y	53	123	1			21
							58	9									
05	3844	X	3491	-0-	-353	-0-	128	1	3334	3	Y	26					47
							29	9									
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	3	Y	34					81
							37	9									
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	213	1	5248	3	Y	46					127
							51	9									
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	205	1	5084	3	Y	21					148
							23	9									
*09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	223	1	5933	3	Y	16					164
							18	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	461	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	506	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	502	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	511	1	3802	2	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	475	1	4647	2	N	-0-					-0-
*09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	502	1	4533	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	218	1	6416	3	N	-0-					-0-
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	249	1	7308	3	N	-0-					-0-
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	212	1	6397	3	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	242	1	6754	3	N	-0-					-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	271	1	7551	3	N	-0-					-0-
*09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	266	1	7994	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	140	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	137	1	4897	2	N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	114	1	4503	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	167	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	181	1	4437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	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
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	646	1	1	2	N	8	155	1			66
							2617	3	9	9							
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	692	1	2449	3	N	12					78
							13	9									
06	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	667	1	2226	3	N	7					85
							8	9									
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	699	1	2484	3	N	10					95
							11	9									
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	693	1	2250	3	N	12					107
							13	9									
09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	418	1	2060	3	N	2					109
							2	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	820	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	863	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	840	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	870	1	3130	2	N	-0-					-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	871	1	2957	2	N	-0-					-0-
*09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	836	1	2748	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

04	3000	N	5025	-0-	2025	2025	546	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	9657	-0-	6557	8582	752	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	7697	232	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	8488	X	791	-0-	-7697	-0-	220	1	571	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	117	-0-	-1803	-0-	117	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

04	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	348	1	9779	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10995	-0-	-444	-0-	377	1	10618	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10418	-0-	-652	-0-	373	1	10045	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10472	-0-	-812	-0-	364	1	10108	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10426	-0-	-858	-0-	369	1	10057	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9757	-0-	-893	-0-	342	1	9415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	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
04	5610	X	5310	-0-	-300	-0-	124	1	5186	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	125	1	5302	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5221	-0-	-389	-0-	114	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5582	-0-	-184	-0-	134	1	5448	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5547	-0-	-33	-0-	132	1	5415	3	N	-0-					-0-
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	171	1	5200	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

*01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	3	Y	1					8
							1	9									
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	76	1	2227	3	Y	-0-					8
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	3	Y	-0-					8
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					8
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					8
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	70	1	2052	3	Y	-0-					8
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	70	1	1942	3	Y	-0-					8
*08	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	51	1	1443	3	Y	-0-					8
09	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	3	Y	-0-					7
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	3	Y	-0-					7
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-					7
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	57	1	1495	3	Y	-0-					7
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	43	1	1164	3	Y	-0-					7
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

04	960	N	791	-0-	-169	-0-	15	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	19	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	18	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	3	Y	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	207	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	65	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	62	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	77	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	N	-0-					-0-
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	89	1	2182	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	28	1	774	3	Y	7					43
							8	9									
05	1891	N	727	-0-	-1164	-0-	25	1	691	3	Y	10					53
							11	9									
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	23	1	700	3	Y	24					77
							26	9									
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	24	1	661	3	Y	24	71	1			30
							26	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	813	3	Y	4	4	1			30
							4	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	69	1	1944	3	Y	15					45
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	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
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	693	1	2	2	N	-0-					-0-
							3676	3									
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	799	1	5061	3	N	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	771	1	4294	3	N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	801	1	4312	3	N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	779	1	3403	3	N	-0-					-0-
*09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	773	1	4181	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	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
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	47	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	40	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	56	1	1600	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					-0-
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	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
04	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	64	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	62	1	2633	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2569	-0-	-191	-0-	59	1	2510	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	66	1	2557	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	65	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	53	1	2418	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	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
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1041	1	6583	2	N	-0-					-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1017	1	5681	2	N	-0-					-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	979	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1030	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	1009	1	4668	2	N	-0-					-0-
*09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1037	1	4823	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	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
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	212	1	6078	2	N	-0-					-0-
05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	213	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	206	1	5783	2	N	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	206	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	202	1	5591	2	N	-0-					-0-
*09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	182	1	5186	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	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
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	112	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	121	1	3404	3	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	106	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	114	1	3143	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					-0-
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	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
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	46	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	47	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	47	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	48	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	45	1	1288	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	204	1	5860	2	N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	236	1	6765	2	N	-0-					-0-
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	223	1	6274	2	N	-0-					-0-
07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	219	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	228	1	6313	2	N	-0-					-0-
*09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	212	1	6041	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

04	2070	X	1417	-0-	-653	-0-	127	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1675	-0-	-2293	-0-	343	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	784	-0-	-3056	-0-	286	1	498	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	344	-0-	-3624	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	174	1	5710	2	N	-0-					-0-
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	168	1	6003	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	150	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	211	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	216	1	5827	2	N	-0-					-0-
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	227	1	5557	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	104	1	2981	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	113	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	105	1	3016	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	113	1	3099	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	113	1	3061	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	105	1	2979	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	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
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	3	Y	36	58	1			17
							40	9									
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	169	1	4358	3	Y	15					32
							17	9									
06	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	159	1	4133	3	Y	18					50
							20	9									
07	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	166	1	4156	3	Y	36					86
							40	9									
08	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	156	1	3865	3	Y	8					94
							9	9									
09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	137	1	3676	3	Y	19					113
							21	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	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
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	336	1	6340	3	N	12	163	1			6
							13	9									
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	350	1	6540	3	N	7					13
							8	9									
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	336	1	6339	3	N	37					50
							41	9									
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	360	1	6532	3	N	11					61
							12	9									
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	357	1	6474	3	N	9					70
							10	9									
*09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	328	1	6284	3	Y	20	90	1			-0-
							22	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	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
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	263	1	7271	3	N	-0-					9
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	282	1	7836	3	N	-0-					9
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	256	1	7299	3	N	-0-					9
07	7285	X	5983	-0-	-1302	-0-	214	1	5769	3	N	-0-					9
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	265	1	7116	3	N	-0-					9
*09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	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
04	9630	X	8969	-0-	-661	-0-	302	1	8667	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9229	-0-	-567	-0-	311	1	8918	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8714	-0-	-766	-0-	300	1	8414	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	308	1	8690	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	307	1	8523	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8614	-0-	-356	-0-	292	1	8322	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	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
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	86	1	3514	3	Y	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	82	1	3464	3	Y	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	92	1	3590	3	Y	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	91	1	3565	3	Y	-0-					-0-
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	77	1	3432	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	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
04	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	301	1	3647	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	316	1	3711	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3873	-0-	-57	-0-	244	1	3629	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	189	1	3777	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	189	1	3753	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	235	1	3510	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	N	-0-			-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	2	N	-0-			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	-0-			-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1438	2	N	-0-			-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	240	1	7841	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	229	1	8203	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	191	1	7577	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8011	-0-	-328	-0-	269	1	7742	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	8177	-0-	-255	-0-	292	1	7885	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7831	-0-	-329	-0-	307	1	7524	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	91	1	2579	3	N	-0-			5
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	86	1	2499	3	N	-0-			5
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	87	1	2477	3	N	-0-			5
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	96	1	2595	3	N	-0-			5
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	3	N	-0-			5
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2368	3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

04	6870	X	6812	-0-	-58	-0-	150	1	6662	3	N	-0-			-0-
05	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	155	1	6846	3	N	-0-			-0-
06	6870	X	6838	-0-	-32	-0-	141	1	6697	3	N	-0-			-0-
07	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	165	1	6872	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	7036	-0-	-32	-0-	163	1	6873	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6663	-0-	-177	-0-	134	1	6529	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	3	N	-0-			-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	59	1	2624	3	N	-0-			-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	3	N	-0-			-0-
08	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	65	1	2543	3	N	-0-			-0-
09	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	60	1	2586	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	158	1	4532	2	N	-0-			-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	162	1	4634	2	N	-0-			-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	106	1	4527	2	N	-0-			-0-
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	163	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	110	1	4644	2	N	-0-			-0-
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	156	1	4452	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	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
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	78	1	2141	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	70	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	82	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	75	1	2041	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	65	1	1871	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	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
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	243	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	254	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	208	1	2957	2	N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	154	1	3061	2	N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	159	1	3126	2	N	-0-					-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	209	1	3175	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					16
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					16
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					16
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					16
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					16

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	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
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	77	1	2142	3	Y	2					2
							2	9									
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	78	1	2183	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	75	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	81	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	81	1	2141	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	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
04	5340	X	3896	-0-	-1444	-0-	711	1	3185	3	Y	-0-					16
05	5518	X	3854	-0-	-1664	-0-	757	1	3097	3	Y	-0-					16
06	4800	X	3375	-0-	-1425	-0-	786	1	2577	3	Y	11	23	1			4
							12	9									
07	4619	X	2834	-0-	-1785	-0-	803	1	2031	3	Y	-0-					4
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	753	1	3860	3	Y	-0-					4
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	948	1	3727	3	Y	-0-					4

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	189	1	4548	2	N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	188	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	247	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	188	1	4464	2	N	-0-					-0-
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	275	1	6553	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	231	1	4508	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

04	5100	X	4986	-0-	-114	-0-	171	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	186	1	5236	2	N	-0-					-0-
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	191	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	188	1	5232	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	180	1	4918	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	165	1	4549	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

04	480	N	248	-0-	-232	-0-	8	1	240	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-
08	992	N	463	-0-	-529	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

04	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	187	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	187	1	5363	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	189	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	191	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	192	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5210	-0-	-340	-0-	177	1	5033	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

04	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	40	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	34	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1081	-0-	-469	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	2	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	503	1	7527	2	N	-0-					-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	509	1	7518	2	N	-0-					-0-
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	581	1	7041	2	N	-0-					-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	593	1	7106	2	N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	258	1	7163	2	N	-0-					-0-
*09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	244	1	6943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	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
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	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
04	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	193	1	5551	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	197	1	5637	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5144	-0-	-796	-0-	118	1	5026	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	178	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	130	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5333	-0-	-397	-0-	181	1	5152	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	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
04	3780	X	3233	-0-	-547	-0-	17	1	2	2	N	3					155
							3211	3	3	9							
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	18	1	3350	3	N	7					162
							8	9									
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	20	1	3185	3	N	7					169
							8	9									
07	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	22	1	3248	3	N	30					199
							33	9									
08	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	17	1	3353	3	N	-0-					199
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	19	1	3065	3	N	-0-					199

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	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
04	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	118	1	3255	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	121	1	3414	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	115	1	3289	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	126	1	3382	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	118	1	3207	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	111	1	3216	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	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
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	73	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	64	1	1896	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	76	1	2075	3	N	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	3	N	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	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
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	120	1	3546	3	N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3734	3	N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	118	1	3493	3	N	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	128	1	3605	3	N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	3	N	-0-					-0-
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3396	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	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
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	92	1	2655	3	N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	92	1	2750	3	N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	88	1	2618	3	N	-0-					-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	N	-0-					-0-
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	95	1	2613	3	N	-0-					-0-
*09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	82	1	2478	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	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
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	84	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	86	1	2440	3	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	77	1	2283	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	83	1	2359	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	77	1	2200	3	N	-0-					-0-
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	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
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	46	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	40	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	46	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	47	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1365	2	N	-0-					-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	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
04	4260	X	4140	-0-	-120	-0-	134	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	140	1	4058	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	129	1	3832	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	146	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	144	1	4071	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	129	1	3892	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	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
04	4770	X	4122	-0-	-648	-0-	135	1	3987	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	111	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	2867	-0-	-1663	-0-	89	1	2778	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	2799	-0-	-1820	-0-	91	1	2708	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	1169	-0-	-3140	-0-	39	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	825	-0-	-3285	-0-	24	1	801	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	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
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1027	1	2912	3	N	11	118	1			12
							12	9									
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	1054	1	2878	3	N	20					32
							22	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	1020	1	2791	3	N	13					45
							14	9									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	1048	1	2708	3	N	19					64
							21	9									
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1051	1	2758	3	N	13					77
							14	9									
*09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1006	1	2566	3	N	12					89
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	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
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1006	1	4768	2	N	-0-			-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1049	1	5180	2	N	-0-			-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1008	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1033	1	4648	2	N	-0-			-0-
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	1041	1	4801	2	N	-0-			-0-
*09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1017	1	5047	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	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
04	10350	X	10001	-0-	-349	-0-	227	1	9774	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	341	1	9940	3	N	-0-			-0-
06	10200	X	9864	-0-	-336	-0-	318	1	9546	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	351	1	9862	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	10167	-0-	-218	-0-	348	1	9819	3	N	-0-			-0-
09	9990	X	9680	-0-	-310	-0-	308	1	9372	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	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
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	94	1	2686	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	89	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	91	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	93	1	2586	2	N	-0-			-0-
*09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	89	1	2522	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	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
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	994	1	5336	2	N	-0-			-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	1032	1	5578	2	N	-0-			-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1006	1	5492	2	N	-0-			-0-
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1041	1	5742	2	N	-0-			-0-
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1043	1	5708	2	N	-0-			-0-
*09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	994	1	5601	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	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
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	934	1	5010	2	N	-0-			-0-
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	977	1	6129	2	N	-0-			-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	889	1	5068	2	N	-0-			-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	654	1	2400	2	N	-0-			-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	906	1	2426	2	N	-0-			-0-
*09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	938	1	4637	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	49	1	1335	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	53	1	1286	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	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
04	6960	X	6732	-0-	-228	-0-	149	1	6583	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	7025	-0-	-12	-0-	159	1	6866	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6805	-0-	-35	-0-	146	1	6659	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	7031	-0-	-37	-0-	164	1	6867	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	7012	-0-	-56	-0-	167	1	6845	3	N	-0-			-0-
09	6810	X	6787	-0-	-23	-0-	144	1	6643	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	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
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	9	54	1			-0-
							10	9									
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	55	1	2250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	48	1	2104	3	Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	59	1	2218	3	Y	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	58	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	14	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	138	-0-	-358	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	678	-0-	-190	-0-	23	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	585	-0-	-190	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	489	-0-	-321	-0-	17	1	472	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	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
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	121	1	3156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	128	1	3227	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	113	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	129	1	3179	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	132	1	3300	3	Y	-0-					-0-
*09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	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
04	12330	X	12220	-0-	-110	-0-	401	1	11819	3	N	-0-					-0-
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	421	1	12349	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	12023	-0-	-277	-0-	388	1	11635	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	12620	-0-	-28	-0-	433	1	12187	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	12486	-0-	-286	-0-	429	1	12057	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11688	-0-	-672	-0-	367	1	11321	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	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
04	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	88	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	90	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2491	-0-	-149	-0-	86	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	89	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	90	1	2490	2	N	-0-					-0-
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	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
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	283	1	8116	2	N	-0-					-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	279	1	7987	2	N	-0-					-0-
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	267	1	7487	2	N	-0-					-0-
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	266	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	259	1	7187	2	N	-0-					-0-
*09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	239	1	6799	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	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
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					2
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	71	1	1835	3	Y	-0-					2
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					2
07	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	68	1	1800	3	Y	-0-					2
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	73	1	1834	3	Y	-0-					2
09	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	64	1	1661	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	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
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	732	1	2889	3	N	100	100	1			21
							110	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	761	1	3787	3	N	-0-					21
06	4140	X	3584	-0-	-556	-0-	686	1	2898	3	N	-0-					21
07	4278	X	2295	-0-	-1983	-0-	716	1	1579	3	N	-0-					21
08	4557	X	3322	-0-	-1235	-0-	800	1	2522	3	N	-0-					21
09	4410	X	3396	-0-	-1014	-0-	783	1	2613	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	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
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	156	1	5117	2	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	148	1	5290	2	N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	123	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	184	1	4978	2	N	-0-					-0-
*09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	182	1	4470	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	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
04	6450	X	5741	-0-	-709	-0-	170	1	5571	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	174	1	6250	2	N	-0-					-0-
06	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	227	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	358	1	10319	2	N	-0-					-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	360	1	9711	2	N	-0-					-0-
*09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	302	1	7388	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	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
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	27	4	1			25
							2297	3	30	9							
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	31	46	1			10
							2406	3	34	9							
06	3180	X	3103	-0-	-77	-0-	85	1	744	2	Y	34	41	1			3
							2237	3	37	9							
07	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	92	1	765	2	Y	25	1	1			27
							2304	3	28	9							
08	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	91	1	742	2	Y	19	43	1			3
							2231	3	21	9							
09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	85	1	729	2	Y	30	2	1			31
							2189	3	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	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
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	920	-0-	-190	-0-	36	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	2	N	-0-					-0-
*08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	43	1	1084	2	N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	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
04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	672	1	6076	3	N	82	63	1			19
							90	9									
05	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	731	1	6123	3	N	-0-					19
06	7350	X	6083	-0-	-1267	-0-	661	1	5422	3	N	-0-					19
07	7595	X	5827	-0-	-1768	-0-	648	1	5179	3	N	-0-					19
08	7595	X	6548	-0-	-1047	-0-	649	1	5899	3	N	-0-					19
09	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	611	1	5791	3	N	-0-					19

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	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
04	6490	X	851	-0-	-5639	-0-	465	1	386	2	N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	856	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	872	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	855	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	870	1	2611	2	N	-0-					-0-
*09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	829	1	2158	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	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
04	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	277	1	7924	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	280	1	8033	2	Y	-0-					-0-
06	8430	X	7760	-0-	-670	-0-	266	1	7494	2	Y	-0-					-0-
07	8711	X	7926	-0-	-785	-0-	271	1	7655	2	Y	-0-					-0-
08	8463	X	7812	-0-	-651	-0-	273	1	7539	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	6242	-0-	-1948	-0-	211	1	6031	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	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
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	55	1	517	2	Y	2	1	1			8
							1557	3	2	9							
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	Y	10					18
							1600	3	11	9							
06	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	52	1	477	2	Y	29	47	1			-0-
							1435	3	32	9							
07	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	50	1	448	2	Y	1	1	1			-0-
							1350	3	1	9							
08	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	50	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1360	3									
09	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	47	1	440	2	Y	10					10
							1322	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	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
04	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	82	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	90	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	82	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	113	1	3261	2	N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	2	N	-0-					-0-
*09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	146	1	3565	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	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
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	123	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	115	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3942	-0-	-138	-0-	97	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	134	1	3848	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	141	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	144	1	3516	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	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
04	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	297	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	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
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	81	1	2316	2	Y	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	89	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	77	1	2176	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	75	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	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
04	12270	X	11542	-0-	-728	-0-	388	1	11154	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	12091	-0-	-526	-0-	408	1	11683	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11844	-0-	-366	-0-	407	1	11437	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	12207	-0-	-379	-0-	418	1	11789	2	N	-0-					-0-
08	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	423	1	11727	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11645	-0-	-205	-0-	395	1	11250	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	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
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	264	1	6859	3	Y	80	3	1			85
							88	9									
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	275	1	7070	3	Y	52	70	1			67
							57	9									
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	257	1	6747	3	Y	63	83	1			47
							69	9									
07	7378	X	7097	-0-	-281	-0-	274	1	6769	3	Y	49	1	1			95
							54	9									
08	7378	X	7057	-0-	-321	-0-	272	1	6739	3	Y	42	72	1			65
							46	9									
09	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	246	1	6466	3	Y	55	3	1			117
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	110	1	4810	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	114	1	4941	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4841	-0-	-169	-0-	109	1	4732	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	121	1	4885	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	171	1	4835	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	154	1	4662	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	163	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	155	1	6664	3	N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	173	1	7004	3	N	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	250	1	6879	3	N	-0-					-0-
*09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	224	1	6662	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

04	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	266	1	7077	3	Y	-0-					3
05	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	272	1	7270	3	Y	-0-					3
06	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	253	1	6953	3	Y	-0-					3
07	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	273	1	7037	3	Y	-0-					3
08	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	268	1	6909	3	Y	2					5
							2	9									
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	242	1	6665	3	Y	-0-					5

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

04	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	173	1	4968	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5427	-0-	-184	-0-	183	1	5244	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	166	1	4645	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5210	-0-	-60	-0-	179	1	5031	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	181	1	5035	2	Y	-0-					-0-
*09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	173	1	4941	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

04	9030	X	8478	-0-	-552	-0-	202	1	8276	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	8162	-0-	-983	-0-	192	1	7970	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8365	-0-	-335	-0-	191	1	8174	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8538	-0-	-421	-0-	211	1	8327	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	209	1	8309	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	8264	-0-	-226	-0-	184	1	8080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	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
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	158	1	6477	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	157	1	6607	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6538	-0-	-32	-0-	148	1	6390	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6653	-0-	-136	-0-	165	1	6488	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6627	-0-	-162	-0-	163	1	6464	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6403	-0-	-167	-0-	210	1	6193	3	N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	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
04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	1086	1	10992	2	N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1077	1	10806	2	N	-0-					-0-
06	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1000	1	9899	2	N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1090	1	9068	2	N	-0-					-0-
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1068	1	8088	2	N	-0-					-0-
*09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	971	1	6500	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	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
04	7800	X	7054	-0-	-746	-0-	237	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7099	-0-	-620	-0-	239	1	6860	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	227	1	6365	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	229	1	6456	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6552	-0-	-795	-0-	228	1	6324	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6285	-0-	-765	-0-	213	1	6072	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	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
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	59	1	2572	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	62	1	2561	3	N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	N	-0-					-0-
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	73	1	2871	3	N	-0-					-0-
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	106	1	2884	3	N	-0-					-0-
*09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	5					10
							6	9									
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					10
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					10
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					10
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					10
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					10

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	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
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	271	1	7746	3	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	284	1	8130	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7638	-0-	-312	-0-	252	1	7386	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7889	-0-	-388	-0-	279	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8308	-0-	-93	-0-	293	1	8015	3	N	-0-					-0-
*09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	275	1	8149	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	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
04	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	213	1	6970	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7297	-0-	-174	-0-	198	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	181	1	7151	2	N	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7478	-0-	-24	-0-	267	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6668	-0-	-652	-0-	261	1	6407	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	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
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	120	1	3479	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	140	1	4045	3	N	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	3	N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	154	1	4362	3	N	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	133	1	3798	3	N	-0-					-0-
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	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
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2250	3	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2324	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	72	1	2218	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	83	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	82	1	2306	3	N	-0-					-0-
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	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
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	41	1	1120	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	42	1	1182	3	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	3	N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	43	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	36	1	1118	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	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
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	24	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	27	1	1162	3	N	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	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
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	140	1	4579	2	N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	133	1	4757	2	N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	113	1	4459	2	N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	156	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	164	1	4440	2	N	-0-					-0-
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	176	1	4309	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	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
04	3000	N	3241	-0-	241	241	757	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3615	-0-	515	756	792	1	2823	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3084	-0-	84	840	694	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	5718	X	4878	-0-	-840	-0-	842	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	866	1	4137	2	N	-0-					-0-
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	848	1	3876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	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
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	110	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	113	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	111	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	112	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	113	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	108	1	3067	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	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
04	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	435	1	14224	2	N	-0-					-0-
05	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	393	1	14056	2	N	-0-					-0-
06	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	319	1	12628	2	N	-0-					-0-
07	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	428	1	12348	2	N	-0-					-0-
08	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	440	1	11861	2	N	-0-					-0-
*09	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	451	1	11058	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	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
04	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	113	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	104	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3536	-0-	-364	-0-	87	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	122	1	3505	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	136	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	145	1	3545	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	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
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	177	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	163	1	5855	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5234	-0-	-766	-0-	129	1	5105	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	190	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	222	1	6012	2	N	-0-					-0-
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	238	1	5830	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	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
04	11580	X	10783	-0-	-797	-0-	363	1	10420	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11218	-0-	-469	-0-	378	1	10840	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10751	-0-	-559	-0-	370	1	10381	2	N	-0-					-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	385	1	10866	2	N	-0-					-0-
08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	394	1	10925	2	N	-0-					-0-
*09	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	371	1	10547	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	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
04	3000	N	3052	-0-	52	52	91	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3241	-0-	141	193	88	1	3153	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2938	-0-	-62	131	72	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3103	-0-	-131	-0-	104	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	112	1	3021	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	114	1	2804	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	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
04	8850	X	7409	-0-	-1441	-0-	249	1	7160	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8170	-0-	-1006	-0-	276	1	7894	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7476	-0-	-1404	-0-	257	1	7219	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6812	-0-	-2364	-0-	233	1	6579	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6463	-0-	-2155	-0-	225	1	6238	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7671	-0-	-249	-0-	260	1	7411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	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
04	2280	X	1261	-0-	-1019	-0-	660	1	601	3	N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	665	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	655	1	5485	3	N	-0-					-0-
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	682	1	5975	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1152	-0-	-1204	-0-	682	1	470	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	657	-0-	-1623	-0-	657	1			N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	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
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	718	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	729	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	670	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	728	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	743	1	3330	2	N	-0-					-0-
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	710	1	3021	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	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
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	3	N	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	25	1	664	3	N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	3	N	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	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
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	152	1	6413	3	N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	157	1	6595	3	N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	144	1	6230	3	N	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	167	1	6588	3	N	-0-					-0-
08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	232	1	6360	3	N	-0-					-0-
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	205	1	6165	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	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
04	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	71	1	2162	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	73	1	2179	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	77	1	2313	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	70	1	1989	3	Y	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	71	1	2267	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	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
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	154	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	146	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	146	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	145	1	4014	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	134	1	3815	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	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
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	172	1	5627	2	N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	164	1	5869	2	N	-0-					-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	146	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	205	1	5920	2	N	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	218	1	5893	2	N	-0-					-0-
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	236	1	5795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	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
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	731	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	759	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	667	1	2686	2	N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	745	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	760	1	3289	2	N	-0-					-0-
*09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	496	1	3468	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	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
04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	102	1	4238	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	107	1	4392	3	Y	-0-					-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	96	1	4217	3	Y	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	112	1	4363	3	Y	-0-					-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	112	1	4379	3	Y	-0-					-0-
*09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	94	1	4205	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	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
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	718	1	2	2	N	-0-					72
							4206	3									
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	725	1	5785	3	N	-0-					72
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	695	1	4951	3	N	-0-					72
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	749	1	5255	3	N	-0-					72
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	576	1	4685	3	N	-0-					72
*09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	571	1	3938	3	N	-0-					72

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	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
04	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	38	1	3	2	Y	16					74
							7225	3	18	9							
05	7843	X	7464	-0-	-379	-0-	39	1	7424	3	Y	1					75
							1	9									
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	44	1	7251	3	Y	22					97
							24	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	49	1	7380	3	Y	-0-					97
08	7409	X	7314	-0-	-95	-0-	36	1	7278	3	Y	-0-					97
09	7170	X	6877	-0-	-293	-0-	42	1	6835	3	Y	-0-					97

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	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
04	7710	X	6078	-0-	-1632	-0-	718	1	2	2	N	65					127
							5286	3	72	9							
05	7967	X	5874	-0-	-2093	-0-	734	1	5140	3	N	-0-					127
06	7710	X	5745	-0-	-1965	-0-	720	1	4951	3	N	67	175	1			19
							74	9									
07	6293	X	5348	-0-	-945	-0-	687	1	4661	3	N	-0-					19
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	742	1	5754	3	N	-0-					19
*09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	728	1	6522	3	N	-0-					19

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	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
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	172	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	163	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	131	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	101	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	96	1	1935	2	N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	129	1	1982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	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
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	472	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	489	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	396	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	284	1	5764	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	284	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	341	1	5368	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	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
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	140	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	142	1	4081	2	N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	155	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	160	1	4160	2	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	4184	2	N	-0-					-0-
*09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	152	1	3990	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	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
04	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	123	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1426	-0-	-254	-0-	93	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	63	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	63	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	86	1	1303	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	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
04	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	276	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	286	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	241	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	158	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	159	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	210	1	3146	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	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
04	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	429	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	413	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5460	-0-	-90	-0-	361	1	5099	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5626	-0-	-109	-0-	252	1	5374	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5609	-0-	-126	-0-	255	1	5354	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	336	1	5043	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	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
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	247	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	255	1	2943	2	N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	210	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	131	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	130	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	182	1	2699	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	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
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	277	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	284	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	233	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	157	1	3263	2	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-					-0-
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	221	1	3353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	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
04	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	889	1	29109	2	N	-0-					-0-
05	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	772	1	27601	2	N	-0-					-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	613	1	24293	2	N	-0-					-0-
07	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	810	1	23354	2	N	-0-					-0-
08	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	827	1	22309	2	N	-0-					-0-
*09	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	839	1	20555	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	75	1	693	2	N	26					205
							2085	3	29	9							
05	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	83	1	718	2	N	37	188	1			54
							2159	3	41	9							
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	75	1	691	2	N	35					89
							2078	3	39	9							
07	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	86	1	711	2	N	32					121
							2140	3	35	9							
08	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	85	1	708	2	N	30					151
							2131	3	33	9							
09	2880	N	2623	-0-	-257	-0-	69	1	629	2	N	33					184
							1889	3	36	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

04	3270	X	2879	-0-	-391	-0-	85	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	82	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	73	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	95	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	91	1	2236	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	928	1	2254	3	Y	6					70
							7	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1001	1	2557	3	Y	10					80
							11	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	947	1	2035	3	Y	7					87
							8	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	987	1	2154	3	Y	7					94
							8	9									
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	998	1	2448	3	Y	3					97
							3	9									
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	965	1	2452	3	Y	3					100
							3	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	70	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	70	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	72	1	3050	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	71	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	69	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	63	1	2698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	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
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	1044	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	1050	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5137	-0-	-1703	-0-	953	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5304	-0-	-1857	-0-	1020	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5127	-0-	-2034	-0-	1009	1	4118	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5692	-0-	-1238	-0-	1005	1	4687	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	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
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	95	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	77	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	108	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	116	1	3121	2	N	-0-					-0-
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	3	24	9	Y	22					39
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	3	19	9	Y	17	47	1			9
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	3	1	9	Y	1	1	1			9
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	Y	5					14
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					14
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	3	13	9	Y	12					26

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	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
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	99	1	2952	3	N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	95	1	2896	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	104	1	2981	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	102	1	2943	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	94	1	2885	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	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
04	6300	X	6281	-0-	-19	-0-	210	1	6071	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	218	1	6177	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	205	1	5977	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	227	1	6214	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	225	1	6105	3	Y	-0-					-0-
*09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	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
04	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	73	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	73	1	3154	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	107	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	116	1	3276	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	117	1	3251	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	102	1	2891	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	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
04	2670	N	1339	-0-	-1331	-0-	48	1	1291	3	Y	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2772	3	Y	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	99	1	2802	3	Y	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	99	1	2640	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	87	1	2462	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	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
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	162	1	5315	2	N	-0-			-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	151	1	5393	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5132	-0-	-148	-0-	126	1	5006	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	170	1	4891	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4747	-0-	-709	-0-	169	1	4578	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4494	-0-	-786	-0-	176	1	4318	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	37	1	1774	3	N	-0-			-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	33	1	1487	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1394	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	34	1	1448	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	28	1	1249	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	24	1	1276	3	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	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
04	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	95	1	3110	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	87	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3121	-0-	-209	-0-	77	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	110	1	3159	2	N	-0-			-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	119	1	3218	2	N	-0-			-0-
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	135	1	3308	2	N	-0-			-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	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
04	5130	X	4845	-0-	-285	-0-	144	1	4701	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	123	1	4409	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4664	-0-	-196	-0-	115	1	4549	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	160	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	171	1	4598	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	181	1	4445	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	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
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	39	1	1269	2	N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1363	2	N	-0-			-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	N	-0-			-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	2	N	-0-			-0-
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	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
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	217	1	7088	2	N	-0-			-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	209	1	7484	2	N	-0-			-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	178	1	7046	2	N	-0-			-0-
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	247	1	7121	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7293	-0-	-23	-0-	261	1	7032	2	N	-0-			-0-
*09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	311	1	7610	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	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
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	138	1	5696	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	6010	-0-	-221	-0-	143	1	5867	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5733	-0-	-297	-0-	127	1	5606	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5927	-0-	-304	-0-	146	1	5781	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5910	-0-	-166	-0-	207	1	5703	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	5714	-0-	-106	-0-	183	1	5531	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	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
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					-0-
							969	3									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					-0-
							891	3									
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					-0-
							826	3									
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	-0-	22	1			-0-
							865	3									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
							831	3									
*05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
*06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
							829	3									
*07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	31	1	283	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
*08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					-0-
							845	3									
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	46					46
							812	3	51	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

04	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	200	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	191	1	6824	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	163	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6933	-0-	-42	-0-	232	1	6701	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6899	-0-	-107	-0-	246	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6717	-0-	-63	-0-	263	1	6454	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	130	1	4256	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	124	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	107	1	4246	2	N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	151	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	161	1	4346	2	N	-0-					-0-
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	170	1	4168	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	497	1	9694	3	Y	11					26
							12	9									
05	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	509	1	9851	3	Y	16	42	1			-0-
							18	9									
06	10350	X	10077	-0-	-273	-0-	490	1	9586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10695	X	10314	-0-	-381	-0-	526	1	9788	3	Y	-0-					-0-
08	10695	X	10112	-0-	-583	-0-	514	1	9598	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9691	-0-	-509	-0-	472	1	9219	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	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
04	4950	X	2989	-0-	-1961	-0-	602	1	2387	3	N	-0-					5
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	640	1	4688	3	N	-0-					5
06	5250	X	5233	-0-	-17	-0-	608	1	4625	3	N	-0-					5
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	648	1	5033	3	Y	90	95	1			-0-
							99	9									
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	634	1	5156	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	607	1	4699	3	Y	167	2	1			165
							184	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

04	4380	X	3373	-0-	-1007	-0-	171	1	3147	3	Y	50	38	1			49
							55	9									
05	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	166	1	3074	3	Y	28					77
							31	9									
06	4260	X	2871	-0-	-1389	-0-	107	1	2728	3	Y	33					110
							36	9									
07	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	159	1	2852	3	Y	24					134
							26	9									
08	3844	X	2809	-0-	-1035	-0-	146	1	2637	3	Y	24					158
							26	9									
09	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	136	1	2589	3	Y	19					177
							21	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

04	7770	X	7236	-0-	-534	-0-	245	1	6991	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	242	1	6968	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	223	1	6648	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7037	-0-	-961	-0-	242	1	6795	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6539	-0-	-963	-0-	226	1	6313	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	206	1	6296	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

04	7860	X	7159	-0-	-701	-0-	237	1	6922	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7305	-0-	-631	-0-	243	1	7062	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	227	1	6681	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	248	1	6913	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	246	1	6871	3	N	-0-					-0-
*09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	240	1	7137	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	391	1	4691	2	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	411	1	4927	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4758	-0-	-72	-0-	309	1	4449	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	222	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	248	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	278	1	4396	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	267	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	270	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	214	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	158	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	158	1	3165	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	185	1	2951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	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
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	183	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	182	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	142	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	98	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	N	-0-					-0-
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1947	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	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
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	210	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2603	2	N	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	168	1	2363	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	111	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	135	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	162	1	2520	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	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
04	7860	X	6672	-0-	-1188	-0-	233	1	6439	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	268	1	7217	3	Y	1					1
							1	9									
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	253	1	7013	3	Y	2					3
							2	9									
07	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	266	1	6973	3	Y	-0-					3
08	7471	X	6369	-0-	-1102	-0-	233	1	6136	3	Y	-0-					3
09	7230	X	6394	-0-	-836	-0-	220	1	6174	3	Y	-0-					3

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	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
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	157	1	2969	3	N	31					66
							34	9									
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	3	N	14					80
							15	9									
06	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	136	1	2628	3	N	46					126
							51	9									
07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	144	1	2642	3	N	5					131
							6	9									
08	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	142	1	2613	3	N	22					153
							24	9									
09	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	131	1	2479	3	N	6					159
							7	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	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
04	13920	X	13482	-0-	-438	-0-	454	1	13028	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13893	-0-	-491	-0-	469	1	13424	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11580	-0-	-2340	-0-	398	1	11182	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	12418	-0-	-1780	-0-	425	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12263	-0-	-1718	-0-	427	1	11836	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	11974	-0-	-1496	-0-	406	1	11568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1667	-0-	-1243	-0-	234	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	637	1	2590	2	N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	699	1	3803	2	N	-0-					-0-
*09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	737	1	4819	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

04	4050	X	617	-0-	-3433	-0-	240	1	377	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	674	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	679	1	2945	3	N	-0-					-0-
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
*09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

04	3210	X	2705	-0-	-505	-0-	86	1	2619	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2797	-0-	-427	-0-	88	1	2709	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	79	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	98	1	2845	3	N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2765	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	78	1	2575	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	51	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1412	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	47	1	1340	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	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
04	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	63	1	1771	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	65	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	59	1	1656	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	69	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	N	-0-					-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	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
04	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	574	1	14935	3	Y	5					25
							6	9									
05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	557	1	14560	3	Y	4					29
							4	9									
06	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	511	1	13491	3	Y	3					32
							3	9									
07	16027	X	13866	-0-	-2161	-0-	531	1	13325	3	Y	9	23	1			18
							10	9									
08	16027	X	13413	-0-	-2614	-0-	513	1	12899	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
09	15510	X	12745	-0-	-2765	-0-	460	1	12285	3	Y	-0-					18

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	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
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	257	1	8411	2	N	-0-					-0-
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	237	1	8488	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7941	-0-	-579	-0-	196	1	7745	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8628	-0-	-331	-0-	289	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8624	-0-	-335	-0-	308	1	8316	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8377	-0-	-293	-0-	328	1	8049	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	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
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	139	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	111	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	152	1	4373	2	N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	162	1	4367	2	N	-0-					-0-
*09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4260	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	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
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	3	Y	8	43	1			-0-
							9	9									
05	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	35	1	966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	41	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	40	1	1037	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	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
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	23	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	956	-0-	-222	-0-	19	1	937	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	18	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	20	1	934	3	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	N	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	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
04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	237	1	6799	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7352	-0-	-150	-0-	248	1	7098	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	7200	X	7156	-0-	-44	-0-	235	1	6921	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7342	-0-	-98	-0-	260	1	7082	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	257	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	7100	-0-	-70	-0-	230	1	6870	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	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
04	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	135	1	3867	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	148	1	4241	2	N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	145	1	4095	2	N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	154	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	143	1	4062	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	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
04	5490	X	5307	-0-	-183	-0-	411	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	425	1	5021	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	342	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	250	1	5170	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	252	1	5024	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5078	-0-	-232	-0-	310	1	4768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	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
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	185	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4946	-0-	-169	-0-	167	1	4779	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4334	-0-	-616	-0-	149	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	171	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3022	-0-	-2093	-0-	168	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3225	-0-	-1725	-0-	127	1	3098	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	84	1	3818	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	90	1	4029	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	82	1	3869	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	90	1	3797	3	N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	96	1	4085	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	79	1	3779	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

04	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	224	1	5945	3	Y	29	2	1			27
							32	9									
05	6882	X	6333	-0-	-549	-0-	234	1	6089	3	Y	9					36
							10	9									
06	6600	X	6045	-0-	-555	-0-	217	1	5810	3	Y	16					52
							18	9									
07	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	245	1	6181	3	Y	5	50	1			7
							6	9									
08	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	249	1	6233	3	Y	8	2	1			13
							9	9									
09	6210	X	6118	-0-	-92	-0-	218	1	5878	3	Y	20					33
							22	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

04	10230	X	6392	-0-	-3838	-0-	881	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10040	-0-	-531	-0-	1105	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7454	-0-	-2776	-0-	908	1	6546	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7907	-0-	-2044	-0-	1059	1	6848	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9275	-0-	-769	-0-	1065	1	8210	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8272	-0-	-1448	-0-	1121	1	7151	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	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
04	17400	X	13947	-0-	-3453	-0-	469	1	13478	2	N	-0-			-0-
05	17980	X	14048	-0-	-3932	-0-	474	1	13574	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	15750	-0-	-1650	-0-	542	1	15208	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	15649	-0-	-2331	-0-	536	1	15113	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	15406	-0-	-125	-0-	536	1	14870	2	N	-0-			-0-
09	15750	X	14812	-0-	-938	-0-	503	1	14309	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	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
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	325	1	9345	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9110	-0-	-655	-0-	307	1	8803	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9063	-0-	-387	-0-	312	1	8751	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9084	-0-	-898	-0-	311	1	8773	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	8597	-0-	-1385	-0-	299	1	8298	2	N	-0-			-0-
*09	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	363	1	10320	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	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
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	125	1	3461	3	N	-0-			-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	131	1	3619	3	N	-0-			-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	115	1	3230	3	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	125	1	3327	3	N	-0-			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	123	1	3270	3	N	-0-			-0-
*09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	3	N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	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
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	152	1	6229	3	N	-0-			-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	155	1	6425	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	6314	-0-	-46	-0-	144	1	6170	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6453	-0-	-119	-0-	160	1	6293	3	N	-0-			-0-
08	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	157	1	6265	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	204	1	5944	3	N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	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
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	19	1	630	2	N	-0-			-0-
05	403	X	70	-0-	-333	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	2	N	-0-			-0-
08	403	X	38	-0-	-365	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	127	1	659	2	N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	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
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	932	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	933	1	2333	2	N	-0-			-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	854	1	2314	2	N	-0-			-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	958	1	2585	2	N	-0-			-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	918	1	2536	2	N	-0-			-0-
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	931	1	2571	2	N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	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
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	N	-0-			-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	83	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	75	1	2966	2	N	-0-			-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	103	1	2957	2	N	-0-			-0-
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	2	N	-0-			-0-
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	104	1	2540	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	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
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	42	179	1			64
							2618	3	46	9							
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	N	6					70
							7	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	17	1	2828	3	N	11					81
							12	9									
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	19	1	2850	3	N	3					84
							3	9									
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	7					91
							8	9									
*09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	17	1	2749	3	N	1					92
							1	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	141	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	131	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4547	-0-	-193	-0-	112	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	156	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	151	1	4062	2	N	-0-					-0-
*09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	192	1	4693	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

04	4830	X	4286	-0-	-544	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	44	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	63	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	66	1	1608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

04	4590	X	3887	-0-	-703	-0-	307	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	301	1	3681	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	246	1	3517	2	N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	190	1	3875	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	191	1	3802	2	N	-0-					-0-
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	252	1	3879	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

04	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	1122	1	32219	2	N	-0-					-0-
05	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1134	1	32496	2	N	-0-					-0-
06	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	1066	1	29916	2	N	-0-					-0-
07	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	1054	1	29732	2	N	-0-					-0-
08	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	1050	1	29120	2	N	-0-					-0-
*09	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	968	1	27559	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	368	1	4408	2	N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	407	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	311	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	220	1	4555	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4761	-0-	-385	-0-	222	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4579	-0-	-401	-0-	277	1	4302	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	123	1	3278	3	Y	-0-					12
05	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	125	1	3401	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	115	1	3211	3	Y	-0-					12
07	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	131	1	3387	3	Y	-0-					12
08	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	129	1	3336	3	Y	-0-					12
09	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	116	1	3238	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	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
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	289	1	7444	3	N	18					205
							20	9									
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	297	1	7461	3	N	20	190	1			35
							22	9									
06	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	254	1	6467	3	N	27					62
							30	9									
07	7998	X	7670	-0-	-328	-0-	302	1	7348	3	N	18					80
							20	9									
08	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	440	1	10747	3	N	41					121
							45	9									
*09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	384	1	9828	3	N	20					141
							22	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

04	3000	N	4085	-0-	1085	1757	121	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4269	-0-	1169	2926	116	1	4153	2	N	-0-					-0-
06	6523	X	3597	-0-	-2926	-0-	89	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	136	1	3651	2	N	-0-					-0-
*09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	156	1	3832	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

04	14179	X	6430	-0-	-7749	-0-	330	1	6100	3	N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	341	1	5350	3	N	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	330	1	4478	3	N	-0-					-0-
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	330	1	2248	3	N	-0-					-0-
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
*09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	922	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	944	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	905	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	605	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	108	1	2938	2	N	-0-					-0-
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	111	1	2715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	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
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	242	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	239	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	185	1	2755	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	130	1	2852	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	127	1	2790	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	167	1	2603	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	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
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	741	1	5616	2	N	-0-			-0-
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	782	1	5795	2	N	-0-			-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	736	1	5839	2	N	-0-			-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	817	1	5686	2	N	-0-			-0-
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	821	1	5428	2	N	-0-			-0-
*09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	813	1	5214	2	N	-0-			-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	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
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	113	1	3713	2	N	-0-			-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	105	1	3742	2	N	-0-			-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	88	1	3483	2	N	-0-			-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	136	1	3677	2	N	-0-			-0-
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	145	1	3553	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	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
04	9630	X	9370	-0-	-260	-0-	9370	3			N	-0-			-0-
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	3			N	-0-			-0-
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			N	-0-			-0-
07	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	3			N	-0-			-0-
08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	3			N	-0-			-0-
*09	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	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
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	360	1	6613	3	N	-0-			-0-
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	372	1	6814	3	N	-0-			-0-
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	360	1	6003	3	N	-0-			-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	204	1	6050	3	N	-0-			-0-
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	366	1	6969	3	N	-0-			-0-
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	300	1	6680	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	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
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	3			N	-0-			-0-
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-			-0-
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	2687	-0-	-1250	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3403	-0-	-534	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	44	-0-	-3766	-0-	44	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	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
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	98	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	103	1	2828	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	93	1	2715	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	107	1	2830	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	99	1	2721	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	89	1	2598	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

04	11430	X	10804	-0-	-626	-0-	364	1	10440	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	375	1	10734	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10567	-0-	-743	-0-	363	1	10204	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10616	-0-	-854	-0-	363	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10753	-0-	-500	-0-	374	1	10379	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10343	-0-	-457	-0-	351	1	9992	2	N	-0-					-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8115 - 10243

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2016

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	144	1	3873	3	Y	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	149	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	142	1	3829	3	Y	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	154	1	3906	3	Y	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	153	1	3896	3	Y	-0-					-0-
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	139	1	3816	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

04	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	84	1	2419	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2425	-0-	-241	-0-	80	1	2345	3	N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	88	1	2641	3	N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	96	1	2634	3	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	90	1	2581	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2321	-0-	-409	-0-	71	1	2250	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

*04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	815	1	1	2	N	1					133
							1484	3	1	9							
*05	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	861	1	1041	3	N	-0-					133
*06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	850	1	1533	3	N	-0-					133
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	830	1	1603	3	N	-0-					133
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	811	1	1524	3	N	-0-					133
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	765	1	1626	3	N	50	154	1			29
							55	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	334	1	9142	3	Y	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	344	1	9424	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	9358	-0-	-122	-0-	323	1	9035	3	Y	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	364	1	9645	3	Y	-0-					-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	373	1	9890	3	Y	-0-					-0-
*09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	358	1	10053	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	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
04	7500	X	7090	-0-	-410	-0-	239	1	6851	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7102	-0-	-555	-0-	240	1	6862	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6816	-0-	-594	-0-	235	1	6581	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6885	-0-	-772	-0-	236	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5690	-0-	-1626	-0-	198	1	5492	2	N	-0-					-0-
*09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	242	1	6894	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	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
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	110	1	3123	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	125	1	3390	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	109	1	3087	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	125	1	3286	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	123	1	3307	3	Y	-0-					-0-
*09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	122	1	3467	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	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
04	4440	X	4068	-0-	-372	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	140	1	4014	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	144	1	4030	2	N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	153	1	4328	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-					-0-
*09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	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
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	258	1	3037	2	N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	264	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	211	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	156	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	159	1	3239	2	N	-0-					-0-
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	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
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	4					119
							2411	3	4	9							
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	737	1	3129	3	N	-0-					119
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	737	1	2870	3	N	14	133	1			-0-
							15	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	764	1	2910	3	N	25					25
							28	9									
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	735	1	2870	3	N	-0-					25
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	728	1	2743	3	N	5					30
							6	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	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
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	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
04	3960	X	1626	-0-	-2334	-0-	85	1	1513	3	N	25					44
							28	9									
05	4092	X	2806	-0-	-1286	-0-	148	1	2651	3	N	6					50
							7	9									
06	3960	X	2060	-0-	-1900	-0-	106	1	1953	3	N	1					51
							1	9									
07	4092	X	529	-0-	-3563	-0-	29	1	499	3	N	1					52
							1	9									
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	309	1	5429	3	N	2					54
							2	9									
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	231	1	4221	3	N	7					61
							8	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	371	1	4494	2	N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	380	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	300	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	218	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	221	1	4352	2	N	-0-					-0-
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

04	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	241	1	2900	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	257	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	203	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	190	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	530	1	3210	2	N	-0-					-0-
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	336	1	2930	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1091	1	6054	3	Y	-0-					42
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1144	1	6718	3	Y	-0-					42
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1090	1	6284	3	Y	-0-					42
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	1131	1	6162	3	Y	-0-					42
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	1116	1	5841	3	Y	-0-					42
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1068	1	5597	3	Y	2					44
							2	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

04	11850	X	11485	-0-	-365	-0-	430	1	10921	3	N	122	28	1			172
							134	9									
05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	460	1	11690	3	N	151	183	1			140
							166	9									
06	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	431	1	11218	3	N	131	154	1			117
							144	9									
07	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	460	1	11250	3	N	154	179	1			92
							169	9									
08	12307	X	11746	-0-	-561	-0-	455	1	11173	3	N	107					199
							118	9									
09	11910	X	10370	-0-	-1540	-0-	382	1	9908	3	N	73	178	1			94
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	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
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	578	1	5055	3	Y	-0-	67	1			-0-
05	5425	X	3540	-0-	-1885	-0-	394	1	3144	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	497	1	4494	3	Y	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	497	1	4535	3	Y	-0-					-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	481	1	4206	3	Y	-0-					-0-
*09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	442	1	3880	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	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
04	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							3932	3									
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	20	1	4404	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	4013	-0-	-247	-0-	21	1	3992	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	21	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3589	-0-	-813	-0-	15	1	3574	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3485	-0-	-775	-0-	18	1	3467	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	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
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	10	158	1			45
							3034	3	11	9							
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	17	1	3166	3	Y	-0-					45
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	18	1	2977	3	Y	4					49
							4	9									
07	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	19	1	2819	3	Y	-0-					49
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	4					53
							4	9									
09	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	19	1	3003	3	Y	9					62
							10	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	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
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	743	1	4855	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4047	-0-	-1006	-0-	709	1	3338	3	Y	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	711	1	4073	3	Y	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	753	1	4372	3	Y	-0-					-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	739	1	4132	3	Y	-0-					-0-
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	728	1	4652	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	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
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	271	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	274	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	216	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	159	1	3269	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	159	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	212	1	3104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	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
*02	3654	X	3624	-0-	-30	-0-	127	1	3489	3	Y	7					7
							8	9									
*03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	143	1	3953	3	Y	-0-					7
*04	3870	X	3692	-0-	-178	-0-	131	1	3561	3	Y	-0-					7
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	144	1	3956	3	Y	-0-					7
*06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	139	1	3794	3	Y	-0-					7
*07	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	131	1	3455	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	-0-					-0-
*09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	140	1	3994	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

04	6660	X	6409	-0-	-251	-0-	216	1	6193	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	219	1	6286	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6205	-0-	-395	-0-	213	1	5992	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	219	1	6184	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6170	-0-	-464	-0-	215	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-	204	1	5812	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	109	1	2892	3	N	-0-					27
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	106	1	2813	3	N	-0-					27
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	3	N	-0-					27
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	110	1	2720	3	N	-0-					27
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	3	N	-0-					27
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2636	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	175	1	5032	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	125	1	5247	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	113	1	5006	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	185	1	5198	3	N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5217	3	N	-0-					-0-
*09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	171	1	5093	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	276	1	5159	3	Y	36					80
							40	9									
05	5797	X	5631	-0-	-166	-0-	287	1	5318	3	Y	24					104
							26	9									
06	5550	X	5507	-0-	-43	-0-	278	1	5177	3	Y	47					151
							52	9									
07	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	296	1	5343	3	Y	25					176
							28	9									
08	5704	X	5662	-0-	-42	-0-	293	1	5315	3	Y	49	172	1			53
							54	9									
09	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	271	1	5114	3	Y	19					72
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	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
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	212	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	182	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	140	1	5546	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	205	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	197	1	4837	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	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
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	611	1	1	2	N	12					141
							2122	3	13	9							
05	3100	N	4083	-0-	983	983	638	1	3436	3	N	8					149
							9	9									
06	3000	N	2899	-0-	-101	882	614	1	2278	3	N	6					155
							7	9									
07	2790	N	1723	-0-	-1067	-0-	584	1	1138	3	N	1					156
							1	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	633	1	2486	3	N	-0-					156
09	2700	X	1672	-0-	-1028	-0-	607	1	1065	3	N	-0-					156

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	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
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	58	1	2396	3	N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2436	3	N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	3	N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2418	3	N	-0-					-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	89	1	2399	3	N	-0-					-0-
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	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
04	5430	X	5189	-0-	-241	-0-	185	1	5004	3	Y	-0-					12
05	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	196	1	5270	3	Y	10					22
							11	9									
06	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	180	1	5021	3	Y	-0-					22
07	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	198	1	5165	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	196	1	5037	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5310	X	4835	-0-	-475	-0-	168	1	4667	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-					13
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	-0-					13
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	75	1	2034	3	Y	-0-					13
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	80	1	2037	3	Y	-0-					13
08	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	80	1	2014	3	Y	-0-					13
09	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	3	Y	1					8
							1	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	3	Y	-0-					8
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	-0-					8
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-					8
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	43	1	1148	3	Y	-0-					8
09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	41	1	1183	3	Y	-0-					8

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	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
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	174	1	2506	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	84	1	2326	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	76	1	2218	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2301	-0-	-458	-0-	82	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	87	1	2260	3	N	-0-					-0-
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	76	1	2222	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	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
04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	97	1	2682	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
05	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	107	1	2900	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	116	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	111	1	2916	3	Y	-0-					-0-
09	2910	N	2883	-0-	-27	-0-	99	1	2784	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	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
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	N	35					178
							2286	3	39	9							
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	89	1	786	2	N	37	180	1			35
							2364	3	41	9							
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	21					56
							1555	3	23	9							
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	93	1	805	2	N	19					75
							2424	3	21	9							
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	20	73	1			22
							2274	3	22	9							
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	80	1	716	2	Y	27	3	1			46
							2149	3	30	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	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
04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	68	1	1825	3	Y	15					152
							17	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	3	Y	18					170
							20	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	74	1	1937	3	Y	18					188
							20	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	2114	3	Y	15					203
							17	9									
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2060	3	Y	11	153	1			61
							12	9									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	10					71
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	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
04	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	506	1	3442	3	Y	-0-					38
05	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	514	1	3214	3	Y	-0-					38
06	4170	X	3814	-0-	-356	-0-	498	1	3316	3	Y	-0-					38
07	4092	X	3434	-0-	-658	-0-	471	1	2963	3	Y	-0-					38
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	546	1	3793	3	Y	-0-					38
09	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	476	1	3384	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	175	1	4451	3	N	-0-					31
05	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	180	1	4516	3	N	75					106
							83	9									
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	174	1	4401	3	N	133	188	1			51
							146	9									
07	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	188	1	4543	3	N	-0-					51
08	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	185	1	4489	3	N	74					125
							81	9									
09	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	171	1	4348	3	N	-0-					125

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	565	1	2763	3	N	20					101
							22	9									
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	589	1	2886	3	N	118	180	1			39
							130	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	571	1	2956	3	N	50					89
							55	9									
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	601	1	3040	3	N	31					120
							34	9									
08	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	548	1	2817	3	N	45					165
							50	9									
09	3570	X	2528	-0-	-1042	-0-	522	1	1945	3	N	55	178	1			42
							61	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

04	30600	X	26984	-0-	-3616	-0-	908	1	26076	2	N	-0-					-0-
05	31620	X	27039	-0-	-4581	-0-	912	1	26127	2	N	-0-					-0-
06	28260	X	24244	-0-	-4016	-0-	834	1	23410	2	N	-0-					-0-
07	29202	X	25101	-0-	-4101	-0-	859	1	24242	2	N	-0-					-0-
08	29202	X	24498	-0-	-4704	-0-	853	1	23645	2	N	-0-					-0-
09	26970	X	23424	-0-	-3546	-0-	795	1	22629	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	229	1	6562	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6767	-0-	-177	-0-	228	1	6539	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6263	-0-	-457	-0-	215	1	6048	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6298	-0-	-708	-0-	216	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6080	-0-	-926	-0-	212	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5810	-0-	-970	-0-	197	1	5613	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	71	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	63	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	81	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	95	1	2564	2	N	-0-					-0-
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	100	1	2459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	42	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	66	1	1619	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	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
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	185	1	5305	2	N	-0-					-0-
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	191	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	184	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	188	1	5294	2	N	-0-					-0-
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	189	1	5233	2	N	-0-					-0-
*09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	181	1	5158	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	54	1	1560	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	51	1	1393	3	N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	3	N	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	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
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	113	1	3203	3	N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	122	1	3323	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	120	1	3274	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	107	1	3156	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	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
04	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	131	1	3759	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3269	-0-	-961	-0-	112	1	3157	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	125	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	136	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	128	1	3641	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	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
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	89 40	1 9	2375	3	N	36					206
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	71 23	1 9	1935	3	N	21	166	1			61
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	2234	3	N	32					93
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	92 37	1 9	2334	3	N	34					127
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	93 29	1 9	2369	3	Y	26	74	1			79
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	86 34	1 9	2334	3	Y	31	3	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	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
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730																	
04	15510	X	15226	-0-	-284	-0-	512	1	14714	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	15642	-0-	-261	-0-	528	1	15114	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	14710	-0-	-680	-0-	506	1	14204	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15227	-0-	-676	-0-	521	1	14706	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	15086	-0-	-693	-0-	525	1	14561	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14537	-0-	-703	-0-	493	1	14044	2	N	-0-					-0-
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486																	
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	152	1	890	3	N	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	551	1	5727	3	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7392	3	161	9	N	146					146
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7303	3	44	9	N	40	178	1			8
*09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7124	3	86	9	N	78					86
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500																	
04	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	172	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	181	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	174	1	4882	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4903	-0-	-460	-0-	168	1	4735	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	182	1	5059	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	171	1	4852	2	N	-0-					-0-
PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379																	
04	6630	X	5881	-0-	-749	-0-	198	1	5683	2	N	-0-					-0-
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	244	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	236	1	6637	2	N	-0-					-0-
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	243	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7140	-0-	-83	-0-	249	1	6891	2	N	-0-					-0-
*09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	239	1	6807	2	N	-0-					-0-
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290																	
04	5880	X	5596	-0-	-284	-0-	184	1	5412	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	190	1	5579	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	177	1	5344	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	198	1	5499	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	196	1	5468	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5453	-0-	-157	-0-	171	1	5282	3	N	-0-					-0-
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657																	
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					153
							3269	3									
05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	18	1	3368	3	Y	43					196
							47	9									
06	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	21	1	3322	3	Y	10					206
							11	9									
07	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	23	1	3343	3	Y	9					215
							10	9									
08	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-					215
09	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	21	1	3274	3	Y	-0-					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	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
04	12030	X	11191	-0-	-839	-0-	377	1	10814	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11344	-0-	-932	-0-	383	1	10961	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10178	-0-	-1402	-0-	350	1	9828	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10875	-0-	-688	-0-	372	1	10503	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	6740	-0-	-4823	-0-	235	1	6505	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	3746	-0-	-7444	-0-	127	1	3619	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

04	4080	X	3836	-0-	-244	-0-	21	1	2	2	Y	36					203
							3773	3	40	9							
05	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	21	1	3900	3	Y	21					224
							23	9									
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	24	1	3844	3	Y	21					245
							23	9									
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	27	1	3992	3	Y	25	181	1			89
							28	9									
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	Y	20					109
							22	9									
09	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	24	1	3751	3	Y	-0-					109

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

04	4350	X	3018	-0-	-1332	-0-	137	1	2881	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	148	1	3152	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	2423	-0-	-1387	-0-	109	1	2314	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2924	-0-	-858	-0-	136	1	2788	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2468	-0-	-818	-0-	115	1	2353	3	N	-0-					-0-
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1	3416	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

04	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	863	1	22827	3	Y	25	2	1			29
							28	9									
05	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	885	1	23339	3	Y	21	50	1			-0-
							23	9									
06	25800	X	22965	-0-	-2835	-0-	823	1	22141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	26660	X	22860	-0-	-3800	-0-	867	1	21993	3	Y	-0-					-0-
08	25885	X	22333	-0-	-3552	-0-	840	1	21443	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	23730	X	21006	-0-	-2724	-0-	748	1	20256	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

04	7920	X	7737	-0-	-183	-0-	239	1	7498	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	249	1	7728	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	234	1	7402	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7992	-0-	-347	-0-	262	1	7730	3	N	-0-					-0-
08	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	261	1	7756	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	6132	-0-	-1608	-0-	181	1	5951	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

04	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	119	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	129	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	103	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	162	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	165	1	4035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	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
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	209	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	219	1	6260	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5965	-0-	-5	-0-	205	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	222	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5940	-0-	-229	-0-	207	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5688	-0-	-282	-0-	193	1	5495	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	277	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	287	1	3371	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	229	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	160	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	165	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	211	1	3247	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	206	1	6735	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6357	-0-	-277	-0-	173	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5982	-0-	-438	-0-	147	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5984	-0-	-650	-0-	201	1	5783	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6010	-0-	-624	-0-	215	1	5795	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5508	-0-	-912	-0-	216	1	5292	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

04	6930	X	6135	-0-	-795	-0-	182	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	174	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6031	-0-	-329	-0-	149	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	198	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	208	1	5617	2	N	-0-					-0-
*09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	267	1	6544	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

04	24840	X	21933	-0-	-2907	-0-	738	1	21195	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	21315	-0-	-3702	-0-	719	1	20596	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	19279	-0-	-3881	-0-	663	1	18616	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	19380	-0-	-4180	-0-	663	1	18717	2	N	-0-					-0-
08	23157	X	19199	-0-	-3958	-0-	668	1	18531	2	N	-0-					-0-
09	21930	X	2983	-0-	-18947	-0-	101	1	2882	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

04	900	N	48	-0-	-852	-0-	45	3	3	9	N	3					86
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	591	1	1225	3	N	10					96
							11	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	646	1	1006	3	N	18	80	1			34
							20	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	387	1	278	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	933	1	1278	3	Y	25	2	1			23
							28	9									
*09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	1129	1	2952	3	Y	38					61
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	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
04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	293	1	12748	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12783	-0-	-609	-0-	287	1	12496	2	N	-0-					-0-
06	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	318	1	13558	2	N	-0-					-0-
07	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	326	1	13969	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	13755	-0-	-133	-0-	479	1	13276	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	13226	-0-	-664	-0-	299	1	12927	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	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
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	629	1	5506	3	N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	679	1	7323	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	419	-0-	-4021	-0-	69	1	350	3	N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	635	1	5208	3	N	-0-					-0-
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	675	1	6886	3	N	-0-					-0-
*09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	690	1	6822	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	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
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	722	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4663	-0-	-49	-0-	706	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	301	1	4273	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	228	1	4829	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	224	1	4637	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	277	1	4331	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	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
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	723	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	843	1	3012	2	N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	826	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	714	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	1641	-0-	-1862	-0-	488	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	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
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	127	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	123	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	125	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	126	1	3349	2	N	-0-					-0-
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	122	1	3162	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	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
04	2850	N	2738	-0-	-112	-0-	97	1	2641	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	101	1	2734	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2727	-0-	-123	-0-	93	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	105	1	2690	3	Y	-0-					-0-
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	104	1	2734	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	93	1	2617	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	64	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	69	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	68	1	1845	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	64	1	1766	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	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
04	11610	X	9645	-0-	-1965	-0-	338	1	9307	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	9698	-0-	-1493	-0-	340	1	9358	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	9008	-0-	-1462	-0-	311	1	8697	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8993	-0-	-1392	-0-	330	1	8663	3	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9013	-0-	-1155	-0-	328	1	8685	3	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8745	-0-	-915	-0-	297	1	8448	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

04	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	159	1	3941	3	N	19					111
							21	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	180	1	4510	3	N	8	94	1			25
							9	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	152	1	3876	3	N	16					41
							18	9									
07	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	168	1	4028	3	N	8					49
							9	9									
08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	178	1	4248	3	N	15					64
							17	9									
09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	165	1	4207	3	N	8					72
							9	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

04	13170	X	11356	-0-	-1814	-0-	382	1	10974	2	N	-0-					-0-
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	452	1	12943	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12274	-0-	-686	-0-	422	1	11852	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12727	-0-	-355	-0-	436	1	12291	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12078	-0-	-1314	-0-	420	1	11658	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	10726	-0-	-2234	-0-	364	1	10362	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	276	1	8162	3	N	-0-					-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	281	1	8321	3	N	-0-					-0-
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	266	1	8073	3	N	-0-					-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	295	1	8344	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	292	1	8357	3	N	-0-					-0-
*09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	261	1	7982	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	198	1	53	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	700	1	19689	2	N	-0-					-0-
05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	677	1	14356	2	N	-0-					-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	492	1	10213	2	N	-0-					-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	470	1	10165	2	N	-0-					-0-
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	467	1	9896	2	N	-0-					-0-
*09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	414	1	8414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	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
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	123	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	125	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	115	1	3268	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	131	1	3437	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	112	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	99	1	2884	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	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
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1036	1	6340	2	N	-0-					-0-
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1050	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	1350	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	1352	1	11136	2	N	-0-					-0-
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1309	1	10007	2	N	-0-					-0-
*09	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	1356	1	11097	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	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
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	86	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	81	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	71	1	2825	2	N	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	96	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	107	1	2901	2	N	-0-					-0-
*09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	115	1	2806	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	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
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	90	1	2937	2	N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	85	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2009	-0-	-631	-0-	50	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1471	-0-	-1257	-0-	49	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1533	-0-	-1195	-0-	151	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1432	-0-	-1208	-0-	572	1	860	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	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
04	12120	X	11314	-0-	-806	-0-	254	1	11060	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11917	-0-	-204	-0-	268	1	11649	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11639	-0-	-181	-0-	267	1	11372	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10927	-0-	-1287	-0-	374	1	10553	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	12128	-0-	-86	-0-	422	1	11706	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	11377	-0-	-263	-0-	386	1	10991	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	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
04	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	208	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6301	-0-	-333	-0-	213	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5832	-0-	-588	-0-	201	1	5631	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6034	-0-	-507	-0-	207	1	5827	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	211	1	5857	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	201	1	5707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	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
04	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	160	1	4588	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	162	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4379	-0-	-391	-0-	151	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	156	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	157	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	149	1	4249	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	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
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	139	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	140	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	144	1	4059	2	N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	144	1	4002	2	N	-0-					-0-
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	114	1	3248	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	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
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	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
04	5460	X	4654	-0-	-806	-0-	164	1	4490	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	184	1	5014	3	Y	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	172	1	4659	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	186	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	177	1	4530	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	162	1	4394	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	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
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	437	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	423	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	361	1	1472	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	2	N	-0-					-0-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	28	1	773	2	N	-0-					-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	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
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					74
							1081	3									
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	414	3	N	-0-					74
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1179	3	N	-0-					74
07	1116	N	733	-0-	-383	-0-	5	1	728	3	N	-0-					74
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	-0-					74
09	1320	N	422	-0-	-898	-0-	3	1	419	3	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	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
04	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	45	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	51	1	2330	3	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	55	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	49	1	2207	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	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
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	163	1	4846	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	166	1	5003	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	154	1	4794	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	174	1	4973	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	172	1	4960	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	155	1	4755	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	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
04	600	N	98	-0-	-502	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	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
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	805	1	6366	3	Y	-0-					16
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	910	1	5860	3	Y	-0-					16
06	8340	X	7244	-0-	-1096	-0-	812	1	6379	3	Y	48	47	1			17
							53	9									
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	845	1	7387	3	Y	-0-					17
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	1106	1	8181	3	Y	-0-					17
*09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	975	1	6883	3	Y	-0-					17

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	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
04	8190	X	7998	-0-	-192	-0-	237	1	7761	2	N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	236	1	8467	2	N	-0-					-0-
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	223	1	8846	2	N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	297	1	8550	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	307	1	8269	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8583	-0-	-477	-0-	337	1	8246	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	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
04	15330	X	13590	-0-	-1740	-0-	457	1	13133	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	13746	-0-	-1258	-0-	464	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12753	-0-	-1617	-0-	439	1	12314	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	12485	-0-	-2085	-0-	427	1	12058	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	11806	-0-	-2392	-0-	411	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	11924	-0-	-1666	-0-	404	1	11520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	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
04	8280	X	7953	-0-	-327	-0-	268	1	7685	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8309	-0-	-247	-0-	280	1	8029	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8167	-0-	-83	-0-	281	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	317	1	8939	2	N	-0-					-0-
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	348	1	9657	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7446	-0-	-714	-0-	253	1	7193	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	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
04	8430	X	7815	-0-	-615	-0-	263	1	7552	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8184	-0-	-310	-0-	276	1	7908	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7939	-0-	-281	-0-	273	1	7666	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8305	-0-	-3	-0-	284	1	8021	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	8106	-0-	-78	-0-	282	1	7824	2	N	-0-					-0-
*09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	274	1	7811	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	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
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	61					140
							6783	3	67	9							
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	37	1	6989	3	N	61					201
							67	9									
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	42	1	6834	3	N	38					239
							42	9									
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	52	1	7632	3	N	78	185	1			132
							86	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	38	1	7481	3	N	52					184
							57	9									
*09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	44	1	7003	3	N	37	179	1			42
							41	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	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
04	8460	X	7802	-0-	-658	-0-	969	1	6833	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8178	-0-	-564	-0-	1007	1	7171	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	977	1	7185	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	6825	-0-	-1855	-0-	974	1	5851	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	6528	-0-	-2152	-0-	951	1	5577	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	953	1	6947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	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
04	9030	X	8616	-0-	-414	-0-	316	1	8212	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	368	1	9490	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
06	9780	X	9271	-0-	-509	-0-	340	1	8864	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
07	10106	X	9927	-0-	-179	-0-	383	1	9472	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
*08	9951	X	9711	-0-	-240	-0-	373	1	9269	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
09	9630	X	9084	-0-	-546	-0-	330	1	8693	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	198	1	5412	3	Y	23					72
							25	9									
05	4154	X	1714	-0-	-2440	-0-	60	1	1652	3	Y	2					74
							2	9									
06	5250	X	3762	-0-	-1488	-0-	132	1	3630	3	Y	-0-					74
07	5828	X	4130	-0-	-1698	-0-	155	1	3975	3	Y	-0-					74
08	5828	X	4764	-0-	-1064	-0-	177	1	4587	3	Y	-0-					74
09	5640	X	5524	-0-	-116	-0-	192	1	5332	3	Y	-0-					74

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

04	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	509	1	2312	3	Y	-0-					30
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	528	1	2478	3	Y	10					40
							11	9									
06	2880	X	2434	-0-	-446	-0-	494	1	1940	3	Y	-0-					40
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	533	1	2489	3	Y	10					50
							11	9									
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	538	1	2636	3	Y	10					60
							11	9									
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	234	1	4005	3	Y	15					75
							17	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					55
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	70	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	188	1	6150	2	N	-0-			-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	178	1	6375	2	N	-0-			-0-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	153	1	6042	2	N	-0-			-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	211	1	6080	2	N	-0-			-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	231	1	6234	2	N	-0-			-0-
*09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	247	1	6063	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	41	1	1092	3	N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	N	-0-			-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	3	N	-0-			-0-
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

04	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	104	1	2851	3	Y	-0-			-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	108	1	2974	3	Y	-0-			-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	103	1	2883	3	Y	-0-			-0-
07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	111	1	2863	3	Y	-0-			-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	110	1	2791	3	Y	-0-			-0-
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	93	1	2647	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	90	1	2473	3	Y	-0-			-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	107	1	2955	3	Y	-0-			-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	98	1	2729	3	Y	-0-			-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	105	1	2711	3	Y	-0-			-0-
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	3	Y	-0-			-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

04	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	91	1	2559	3	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	96	1	2609	3	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	81	1	2328	3	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	88	1	2365	3	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	87	1	2341	3	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	81	1	2262	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	120	1	5423	3	N	-0-			-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	122	1	5556	3	N	-0-			-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	3	N	-0-			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5433	3	N	-0-			-0-
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	129	1	5530	3	N	-0-			-0-
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	109	1	5273	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	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
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	213	1	9065	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9066	-0-	-172	-0-	203	1	8863	3	N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	199	1	8846	3	N	-0-					-0-
07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	236	1	9728	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8699	-0-	-539	-0-	206	1	8493	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8244	-0-	-696	-0-	175	1	8069	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	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
04	SWR 10		20341	-0-	20341	181590	690	1	19651	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		21178	-0-	21178	202768	720	1	20458	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		20375	-0-	20375	223143	676	1	19699	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		20639	-0-	20639	243782	728	1	19911	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		20161	-0-	20161	263943	713	1	19448	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		18094	-0-	18094	282037	593	1	17501	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	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
04	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	101	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	111	1	4803	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	160	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	174	1	4829	2	N	-0-					-0-
*09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	167	1	4748	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	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
04	3600	X	2168	-0-	-1432	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2017	-0-	-1703	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1673	-0-	-1927	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1580	-0-	-1706	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1367	-0-	-793	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	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
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	897	1	664	3	Y	10					30
							11	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	928	1	672	3	Y	26	23	1			33
							29	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	888	1	510	3	Y	17					50
							19	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	927	1	751	3	Y	7					57
							8	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	923	1	606	3	Y	10					67
							11	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	899	1	771	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	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
04	11400	X	10945	-0-	-455	-0-	368	1	10577	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11258	-0-	-460	-0-	380	1	10878	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10697	-0-	-643	-0-	368	1	10329	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10919	-0-	-613	-0-	374	1	10545	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10827	-0-	-519	-0-	377	1	10450	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10305	-0-	-645	-0-	350	1	9955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	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
04	13230	X	12908	-0-	-322	-0-	434	1	12474	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	13365	-0-	-306	-0-	451	1	12914	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12764	-0-	-436	-0-	439	1	12325	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	13008	-0-	-477	-0-	445	1	12563	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12892	-0-	-593	-0-	449	1	12443	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12553	-0-	-377	-0-	426	1	12127	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	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
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3			N	-0-					-0-
05	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-					-0-
06	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
*09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	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
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-					-0-
							5975	3									
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	61	1	6191	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4145	-0-	-1075	-0-	50	1	4095	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	2343	-0-	-3051	-0-	36	1	2307	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	332	1	4470	3	N	-0-					-0-
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	61	1	5387	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	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
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	838	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	869	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	853	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	927	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	854	1	2238	2	N	-0-					-0-
*09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	872	1	3518	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	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
04	4230	X	3105	-0-	-1125	-0-	695	1	1	2	N	4					139
							2405	3	4	9							
05	3131	X	1846	-0-	-1285	-0-	719	1	1116	3	N	10					149
							11	9									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	711	1	3480	3	N	1					150
							1	9									
07	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	427	1	1550	3	N	1					151
							1	9									
08	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	404	1	496	3	N	-0-					151
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	111	1			40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	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
04	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	253	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	258	1	9240	2	N	-0-					-0-
06	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	216	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8614	-0-	-376	-0-	289	1	8325	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8330	-0-	-1156	-0-	298	1	8032	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7858	-0-	-1322	-0-	308	1	7550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	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
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	293	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	842	1	5197	2	N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	608	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	139	1	4010	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3941	-0-	-1608	-0-	141	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	676	-0-	-4694	-0-	27	1	649	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	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
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	173	1	7560	3	N	-0-					-0-
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	175	1	7756	3	N	-0-					-0-
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	160	1	7406	3	N	-0-					-0-
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	184	1	7713	3	N	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	184	1	7685	3	N	-0-					-0-
*09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	157	1	7341	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	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
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	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
04	16260	X	14424	-0-	-1836	-0-	504	1	13920	3	Y	-0-					-0-
05	16802	X	15700	-0-	-1102	-0-	550	1	15150	3	Y	-0-					-0-
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	509	1	14331	3	Y	-0-					-0-
07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	587	1	15453	3	Y	-0-					-0-
08	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	573	1	15118	3	Y	-0-					-0-
*09	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	511	1	14432	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	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
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	89	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	84	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	72	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	111	1	2990	2	N	-0-					-0-
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	116	1	2830	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	1089	3	N	-0-					20
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					20
07	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	152	1	977	3	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	156	1	483	3	N	-0-					20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	956	1	3796	2	N	-0-			-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	988	1	4280	2	N	-0-			-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	944	1	4099	2	N	-0-			-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	967	1	3444	2	N	-0-			-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1019	1	4087	2	N	-0-			-0-
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	994	1	3920	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	817	1	2736	2	N	-0-			-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	847	1	2571	2	N	-0-			-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	786	1	2800	2	N	-0-			-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	866	1	2634	2	N	-0-			-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	197	1	2626	2	N	-0-			-0-
*09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	471	1	2711	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

04	810	N	400	-0-	-410	-0-	12	1	388	2	N	-0-			-0-
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	6	1	201	2	N	-0-			-0-
06	780	N	170	-0-	-610	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	316	1	720	2	N	-0-			-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	541	1	909	2	N	-0-			-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	330	1	9701	3	N	-0-			-0-
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	365	1	10579	3	N	-0-			-0-
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	330	1	9889	3	N	-0-			-0-
07	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	371	1	10493	3	N	-0-			-0-
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	379	1	10756	3	N	-0-			-0-
*09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	342	1	10465	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	68	1	1861	3	N	-0-			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	2003	3	N	-0-			-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	69	1	1925	3	N	-0-			-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	74	1	1937	3	N	-0-			-0-
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	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
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					95
							5243	3									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	28	1	5403	3	N	-0-					95
06	5160	X	5118	-0-	-42	-0-	31	1	5087	3	N	-0-					95
07	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	35	1	5294	3	N	-0-					95
08	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	25	1	5167	3	N	-0-					95
09	5160	X	5023	-0-	-137	-0-	30	1	4993	3	N	-0-					95

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	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
04	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	2	2	4475	3	N	-0-					79
05	4929	X	4716	-0-	-213	-0-	4716	3			N	-0-					79
06	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-					79
07	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					79
08	4712	X	4613	-0-	-99	-0-	4613	3			N	-0-					79
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	3			N	-0-					79

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	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
04	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	118	1	3427	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	125	1	3516	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	116	1	3399	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	126	1	3469	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	125	1	3389	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	111	1	3204	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	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
04	6240	X	6059	-0-	-181	-0-	197	1	5862	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	190	1	5643	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5474	-0-	-766	-0-	173	1	5301	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	198	1	5635	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5550	-0-	-898	-0-	185	1	5365	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5435	-0-	-625	-0-	171	1	5264	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	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
04	7470	X	6975	-0-	-495	-0-	241	1	6734	3	Y	-0-					2
05	7719	X	7133	-0-	-586	-0-	251	1	6882	3	Y	-0-					2
06	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	236	1	6625	3	Y	-0-					2
07	7564	X	6833	-0-	-731	-0-	250	1	6583	3	Y	-0-					2
08	7502	X	6850	-0-	-652	-0-	248	1	6602	3	Y	-0-					2
09	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	220	1	6186	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	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
04	8070	X	8005	-0-	-65	-0-	237	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	223	1	7964	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7584	-0-	-306	-0-	187	1	7397	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7571	-0-	-706	-0-	254	1	7317	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7624	-0-	-653	-0-	273	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7284	-0-	-726	-0-	286	1	6998	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	16					138
							2781	3	18	9							
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	N	21					159
							23	9									
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	16	1	2520	3	N	5					164
							6	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	2584	3	N	5					169
							6	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	5					174
							6	9									
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2322	3	N	-0-					174

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	224	1	7319	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7152	-0-	-164	-0-	195	1	6957	2	N	-0-					-0-
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	175	1	6934	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6919	-0-	-397	-0-	232	1	6687	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7071	-0-	-245	-0-	252	1	6819	2	N	-0-					-0-
*09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	300	1	7361	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

04	12480	X	12046	-0-	-434	-0-	405	1	11641	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12872	-0-	-24	-0-	434	1	12438	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11543	-0-	-907	-0-	397	1	11146	2	N	-0-					-0-
07	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	461	1	13003	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	12853	-0-	-12	-0-	447	1	12406	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	414	1	11782	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

04	7350	X	7227	-0-	-123	-0-	268	1	6935	3	N	22					253
							24	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	281	1	7304	3	N	11	185	1			79
							12	9									
06	6870	X	6779	-0-	-91	-0-	250	1	6516	3	N	12					91
							13	9									
07	7471	X	7352	-0-	-119	-0-	286	1	7049	3	N	15					106
							17	9									
08	7595	X	6895	-0-	-700	-0-	269	1	6608	3	N	16					122
							18	9									
09	7350	X	6935	-0-	-415	-0-	257	1	6660	3	N	16					138
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	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
04	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	141	1	6133	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	146	1	6292	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	133	1	6105	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6509	-0-	-125	-0-	155	1	6354	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	6476	-0-	-158	-0-	153	1	6323	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	132	1	6103	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	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
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	729	1	2277	3	N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	651	1	3279	3	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	791	1	4025	3	N	-0-					-0-
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	841	1	4372	3	N	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	814	1	3532	3	N	-0-					-0-
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	736	1	2263	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	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
04	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1111	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	1023	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-	970	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3762	-0-	-1043	-0-	1065	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3767	-0-	-945	-0-	1070	1	2697	2	N	-0-					-0-
*09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1076	1	4157	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	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
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	46	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	46	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	987	-0-	-439	-0-	342	1	645	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	896	-0-	-530	-0-	31	1	865	2	N	-0-					-0-
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	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
04	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	173	1	4960	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	178	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4777	-0-	-623	-0-	164	1	4613	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5071	-0-	-230	-0-	174	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	178	1	4923	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4907	-0-	-223	-0-	167	1	4740	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	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
04	6660	X	5926	-0-	-734	-0-	345	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	321	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6679	-0-	-41	-0-	361	1	6318	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	378	1	6335	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	396	1	6083	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6130	-0-	-560	-0-	385	1	5745	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	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
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	118	1	3380	2	N	-0-					-0-
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	122	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	122	1	3414	2	N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	126	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3528	2	N	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	121	1	3436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	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
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1032	1	5787	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4453	-0-	-2367	-0-	995	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1048	1	7056	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	780	-0-	-6257	-0-	780	1			N	-0-					-0-
08	7037	X	3908	-0-	-3129	-0-	382	1	3526	2	N	-0-					-0-
*09	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1200	1	8467	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	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
04	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	1			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	1			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	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
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	179	1	5843	2	N	-0-					-0-
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	156	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	228	1	6571	2	N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	186	1	5036	2	N	-0-					-0-
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	186	1	4563	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	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
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	266	1	6671	3	N	-0-					49
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	278	1	6927	3	N	54	68	1			35
							59	9									
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	259	1	6619	3	N	128	110	1			53
							141	9									
07	6975	X	6808	-0-	-167	-0-	272	1	6536	3	N	-0-					53
08	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	263	1	6411	3	N	32					85
							35	9									
*09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	256	1	6568	3	N	-0-					85

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	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
04	6870	X	6855	-0-	-15	-0-	203	1	6652	2	N	-0-					-0-
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	198	1	7079	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6522	-0-	-348	-0-	161	1	6361	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6333	-0-	-766	-0-	212	1	6121	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6536	-0-	-749	-0-	234	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5933	-0-	-1117	-0-	233	1	5700	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	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
04	8460	X	7165	-0-	-1295	-0-	241	1	6924	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7352	-0-	-615	-0-	248	1	7104	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6972	-0-	-408	-0-	240	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7010	-0-	-399	-0-	240	1	6770	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	242	1	6714	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	228	1	6490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	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
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	93	1	3891	3	N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	90	1	3881	3	N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	100	1	3999	3	N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	99	1	3944	3	N	-0-					-0-
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1081	1	7305	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7768	-0-	-509	-0-	1012	1	6756	3	N	-0-					-0-
06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	1105	1	7881	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	6333	-0-	-1944	-0-	940	1	5393	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	6158	-0-	-2119	-0-	947	1	5211	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7577	-0-	-433	-0-	1012	1	6565	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

04	4620	X	4606	-0-	-14	-0-	164	1	4442	3	Y	-0-					8
05	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	167	1	4547	3	Y	-0-					8
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	161	1	4376	3	Y	-0-					8
07	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	168	1	4307	3	Y	-0-					8
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	177	1	4573	3	Y	-0-					8
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	157	1	4356	3	Y	7					15
							8	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	160	1	4578	2	N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	150	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	2	N	-0-					-0-
*09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	146	1	4142	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2103	3	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	2020	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	80	1	2012	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	78	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	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
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	3	1	9	N	1					1
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					1
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					1
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					1
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					1
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					1

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
*09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

04	8460	X	7931	-0-	-529	-0-	178	1	7753	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	186	1	8308	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8136	-0-	-174	-0-	176	1	7960	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	197	1	8114	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8263	-0-	-231	-0-	195	1	8068	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	8026	-0-	-194	-0-	169	1	7857	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	127	1	3751	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	133	1	3880	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	142	1	4275	3	N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4730	3	N	-0-					-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	164	1	4569	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	125	1	3833	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	120	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	107	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	93	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	136	1	3919	2	N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	160	1	4313	2	N	-0-					-0-
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	202	1	4948	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

04	7470	X	6157	-0-	-1313	-0-	600	1	5557	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6523	-0-	-1196	-0-	640	1	5883	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6113	-0-	-1357	-0-	614	1	5499	3	N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	672	1	5991	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	647	1	5838	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	620	1	5633	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	311	1	10181	2	N	-0-					-0-
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	288	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	234	1	9246	2	N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	321	1	9261	2	N	-0-					-0-
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	328	1	8857	2	N	-0-					-0-
*09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	332	1	8131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	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
04	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	255	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9197	-0-	-785	-0-	250	1	8947	2	N	-0-					-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	244	1	9651	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9547	-0-	-435	-0-	320	1	9227	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8649	-0-	-1085	-0-	309	1	8340	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7964	-0-	-1696	-0-	312	1	7652	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					89
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					89
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					89
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					89
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

04	5220	X	4819	-0-	-401	-0-	105	1	4714	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	122	1	5489	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	111	1	5199	3	N	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	137	1	5692	3	N	-0-					-0-
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	128	1	5446	3	N	-0-					-0-
*09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	115	1	5507	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

04	6840	X	5468	-0-	-1372	-0-	184	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	205	1	5884	2	N	-0-					-0-
06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	237	1	6640	2	N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	283	1	7972	2	N	-0-					-0-
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	260	1	7198	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6778	-0-	-62	-0-	230	1	6548	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	49	1	1344	3	Y	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1691	3	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	57	1	1538	3	Y	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	56	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	52	1	1358	3	Y	3					3
							3	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					3
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1149	3	Y	-0-					3
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	34	1	999	3	Y	-0-					3
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	43	1	1052	3	Y	2					5
							2	9									
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	42	1	1065	3	Y	-0-					5
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	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
04	5040	X	5037	-0-	-3	-0-	149	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	143	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	123	1	4881	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	172	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5267	-0-	-3	-0-	188	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	200	1	4895	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	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
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	383	1	10992	2	N	-0-					-0-
05	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	414	1	11869	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11186	-0-	-124	-0-	385	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11030	-0-	-719	-0-	378	1	10652	2	N	-0-					-0-
08	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	432	1	11991	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	11163	-0-	-297	-0-	379	1	10784	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	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
04	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	313	1	8966	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9303	-0-	-586	-0-	319	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	9085	-0-	-455	-0-	298	1	8787	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	335	1	9170	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	332	1	9074	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	293	1	8685	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	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
04	9720	X	8025	-0-	-1695	-0-	281	1	7744	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8844	-0-	-1293	-0-	310	1	8534	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8584	-0-	-1226	-0-	294	1	8290	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	8889	-0-	-1248	-0-	323	1	8566	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8806	-0-	-835	-0-	321	1	8485	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8504	-0-	-76	-0-	290	1	8214	3	N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	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
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	95	1	2455	3	Y	-0-					92
05	2759	N	2632	-0-	-127	-0-	95	1	2537	3	Y	-0-					92
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	92	1	2498	3	Y	77	158	1			11
							85	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	103	1	2570	3	Y	-0-					11
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	103	1	2566	3	Y	1					12
							1	9									
09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	92	1	2476	3	Y	3					15
							3	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	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
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	102	1	2736	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3082	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3060	X	2926	-0-	-134	-0-	107	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	116	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	109	1	2726	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	104	1	2788	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	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
04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	741	1	21271	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	21849	-0-	-37	-0-	737	1	21112	2	N	-0-					-0-
06	22500	X	20343	-0-	-2157	-0-	700	1	19643	2	N	-0-					-0-
07	23250	X	20908	-0-	-2342	-0-	716	1	20192	2	N	-0-					-0-
08	23250	X	20653	-0-	-2597	-0-	719	1	19934	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	20009	-0-	-2011	-0-	679	1	19330	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

04	2460	X	435	-0-	-2025	-0-	435	1			N	-0-					10
05	899	X	546	-0-	-353	-0-	546	1			N	-0-					10
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	703	1	357	3	N	-0-					10
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	880	1	4257	3	N	-0-					10
08	3100	N	4935	-0-	1835	1835	871	1	4034	3	N	27					37
							30	9									
*09	3000	N	4812	-0-	1812	3647	835	1	3963	3	N	13					50
							14	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6122	-0-	-512	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
*09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			N	-0-					-0-
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			N	-0-					-0-
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3			N	-0-					-0-
*09	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	48	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	971	-0-	-1075	-0-	27	1	944	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1446	-0-	-204	-0-	36	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	620	-0-	-1085	-0-	21	1	599	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1512	-0-	-193	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					-0-
*09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	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
04	4320	X	4094	-0-	-226	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3848	-0-	-472	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	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
04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	332	1	9537	2	N	-0-					-0-
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	340	1	9746	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9520	-0-	-200	-0-	327	1	9193	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	326	1	9190	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9511	-0-	-688	-0-	331	1	9180	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8836	-0-	-1034	-0-	300	1	8536	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	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
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					76
							2591	3									
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					76
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	17	1	2776	3	N	-0-					76
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	19	1	2936	3	N	-0-					76
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	14	1	2938	3	N	-0-					76
*09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	17	1	2773	3	N	-0-					76

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	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
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	503	1	4682	2	N	-0-					-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	515	1	5119	2	N	-0-					-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	471	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4116	-0-	-1247	-0-	482	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3799	-0-	-1843	-0-	136	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4159	-0-	-1301	-0-	502	1	3657	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	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
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	330	1	4090	3	N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	332	1	3789	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	330	1	4108	3	N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	341	1	4496	3	N	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
*09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	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
04	8910	X	8471	-0-	-439	-0-	285	1	8186	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8493	-0-	-342	-0-	286	1	8207	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8199	-0-	-531	-0-	282	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7979	-0-	-1042	-0-	273	1	7706	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8035	-0-	-986	-0-	280	1	7755	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	7971	-0-	-489	-0-	271	1	7700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	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
04	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	1024	1	29412	2	N	-0-					-0-
05	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	953	1	27308	2	N	-0-					-0-
06	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	787	1	22090	2	N	-0-					-0-
07	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	752	1	21224	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	18333	-0-	-856	-0-	638	1	17695	2	N	-0-					-0-
09	18570	X	15435	-0-	-3135	-0-	892	1	14543	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	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
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					35
							3160	3									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					35
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	21	1	3366	3	N	-0-					35
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	22	1	3301	3	N	-0-					35
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	16	1	3148	3	N	-0-					35
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	17	1	2749	3	N	-0-					35

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	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
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	118	1	3292	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	121	1	3418	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	115	1	3244	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	126	1	3392	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	125	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	111	1	3276	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	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
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	581	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	534	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	457	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	569	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	5058	2	N	-0-					-0-
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	656	1	4724	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	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
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	597	1	3215	3	Y	-0-					16
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	603	1	4014	3	Y	-0-					16
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	527	1	4656	3	Y	89	74	1			31
							98	9									
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	535	1	4846	3	Y	-0-					31
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	529	1	6764	3	Y	-0-					31
*09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	515	1	7146	3	Y	-0-					31

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	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
04	10710	X	10499	-0-	-211	-0-	353	1	10146	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9751	-0-	-1316	-0-	329	1	9422	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9517	-0-	-1193	-0-	327	1	9190	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9807	-0-	-1260	-0-	336	1	9471	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9487	-0-	-1363	-0-	330	1	9157	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8301	-0-	-2199	-0-	282	1	8019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	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
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	256	1	7353	2	N	-0-					-0-
05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	258	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	246	1	6905	2	N	-0-					-0-
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	258	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	264	1	7328	2	N	-0-					-0-
*09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	244	1	6954	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	3	Y	25					100
							28	9									
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	3	Y	41					141
							45	9									
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	139	1	3790	3	Y	26	117	1			50
							29	9									
07	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	144	1	3824	3	Y	30					80
							33	9									
08	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	147	1	3816	3	Y	20					100
							22	9									
09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	133	1	3679	3	Y	43	73	1			70
							47	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	146	1	5212	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4894	-0-	-176	-0-	121	1	4773	2	N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	182	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	191	1	5170	2	N	-0-					-0-
*09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	202	1	4943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	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
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	20	1	2	2	N	2	159	1			75
							3667	3	2	9							
05	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	20	1	3819	3	N	21					96
							23	9									
06	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	23	1	3682	3	N	8					104
							9	9									
07	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	26	1	3909	3	N	-0-					104
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					104
09	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	22	1	3528	3	N	-0-					104

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	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
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1050	1	6896	2	N	-0-					-0-
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1032	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	781	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5151	-0-	-1266	-0-	985	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	1021	1	5096	2	N	-0-					-0-
*09	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	722	1	8338	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	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
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1078	1	8630	2	N	-0-					-0-
05	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1083	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	1040	1	8746	2	N	-0-					-0-
07	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1119	1	7431	2	N	-0-					-0-
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1173	1	8449	2	N	-0-					-0-
*09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1141	1	8060	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	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
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	187	1	6118	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7114	-0-	-16	-0-	194	1	6920	2	N	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	176	1	6959	2	N	-0-					-0-
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	244	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	261	1	7062	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7067	-0-	-73	-0-	277	1	6790	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					3
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					3
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845	3	N	-0-					3
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		1382	-0-	1382	1382	716	1	666	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		840	-0-	840	2222	840	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		116	-0-	116	2338	116	1			N	-0-					-0-
08	4589	X	2251	-0-	-2338	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	840	N	17	-0-	-823	-0-	17	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	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
04	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
05	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	3			N	-0-					-0-
06	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
07	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			N	-0-					-0-
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	3			N	-0-					-0-
*09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	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
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	34	1	962	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	36	1	1017	3	N	-0-					-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	29	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	32	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	33	1	1006	3	N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	36	1	1161	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	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
04	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	48	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	52	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	729	-0-	-697	-0-	25	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	38	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	242	1	940	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	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
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	130	1	5452	3	Y	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	136	1	5610	3	Y	-0-					-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	131	1	5462	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5686	-0-	-80	-0-	144	1	5542	3	Y	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	144	1	5664	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	119	1	5182	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	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
04	7020	X	6856	-0-	-164	-0-	328	1	6524	3	Y	4					4
							4	9									
05	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	333	1	6666	3	Y	1					5
							1	9									
06	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	312	1	6314	3	Y	1					6
							1	9									
07	7006	X	6806	-0-	-200	-0-	332	1	6461	3	Y	12					18
							13	9									
08	7006	X	6574	-0-	-432	-0-	322	1	6250	3	Y	2					20
							2	9									
09	6780	X	6582	-0-	-198	-0-	310	1	6272	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	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
04	2550	X	676	-0-	-1874	-0-	107	1	569	3	N	-0-					63
05	2635	X	1551	-0-	-1084	-0-	340	1	1211	3	N	-0-					63
06	2550	X	2014	-0-	-536	-0-	253	1	1761	3	N	-0-					63
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					63
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	163	1	2591	3	N	-0-					63
*09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	18	1	3029	3	N	-0-					63

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	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
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	336	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	330	1	3974	2	N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	276	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	190	1	3821	2	N	-0-					-0-
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	190	1	3737	2	N	-0-					-0-
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	220	1	3348	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	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
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	948	1	2886	3	N	-0-					67
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	974	1	2826	3	N	-0-					67
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	915	1	1996	3	N	-0-					67
07	2542	X	524	-0-	-2018	-0-	469	1	55	9	Y	50	102	1			15
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	5	5	1			15
09	2460	X	46	-0-	-2414	-0-	46	1			Y	-0-					15

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	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
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	7					214
							3288	3	8	9							
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3575	3	N	12	179	1			47
							13	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	19	1	3142	3	N	-0-					47
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	N	-0-					47
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	N	-0-					47
*09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	N	-0-					47

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	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
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	665	1	4915	3	N	-0-					85
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	700	1	4400	3	N	-0-					85
06	6060	X	4883	-0-	-1177	-0-	682	1	4201	3	N	-0-					85
07	6262	X	4670	-0-	-1592	-0-	698	1	3913	3	Y	54	131	1			8
							59	9									
08	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	723	1	4129	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	5580	X	4126	-0-	-1454	-0-	630	1	3496	3	Y	-0-					8

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	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
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	975	1	4704	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	2161	-0-	-4411	-0-	925	1	1236	3	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	986	1	5437	3	N	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	1055	1	6455	3	N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1040	1	5822	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	1036	1	5235	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	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
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3893	3	Y	-0-					35
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	149	1	4086	3	Y	-0-					35
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	140	1	3909	3	Y	-0-					35
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	150	1	3967	3	Y	-0-					35
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	146	1	3803	3	Y	-0-					35
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	139	1	3886	3	Y	-0-					35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	259	1	8482	2	N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	241	1	8634	2	N	-0-					-0-
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	208	1	8238	2	N	-0-					-0-
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	294	1	8467	2	N	-0-					-0-
08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	312	1	8424	2	N	-0-					-0-
*09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	328	1	8049	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

04	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	173	1	4953	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	179	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	163	1	4585	2	N	-0-					-0-
*07	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	181	1	5114	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	171	1	4744	2	N	-0-					-0-
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	175	1	4992	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	198	1	5953	3	N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	3	N	-0-					-0-
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	206	1	6324	3	N	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	212	1	5965	3	N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	185	1	5295	3	N	-0-					-0-
*09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	156	1	4957	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	248	1	7108	2	N	-0-					-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	311	1	8902	2	N	-0-					-0-
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	297	1	8332	2	N	-0-					-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	297	1	8382	2	N	-0-					-0-
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	270	1	7479	2	N	-0-					-0-
*09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	281	1	7995	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	581	1	3678	2	N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	772	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	830	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	856	1	4807	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	856	1	4724	2	N	-0-					-0-
*09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	814	1	4045	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	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
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	481	1	6383	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6519	-0-	-363	-0-	470	1	6049	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6411	-0-	-459	-0-	457	1	5954	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6483	-0-	-616	-0-	465	1	6018	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	6182	-0-	-917	-0-	477	1	5705	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5809	-0-	-1061	-0-	481	1	5328	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	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
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	-0-			-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	3	N	-0-			-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	74	1	3398	3	N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	89	1	3589	3	N	-0-			-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	88	1	3635	3	N	-0-			-0-
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	78	1	3621	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	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
04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	N	-0-			-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	136	1	6162	3	N	-0-			-0-
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	129	1	6037	3	N	-0-			-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5950	3	N	-0-			-0-
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	136	1	5890	3	N	-0-			-0-
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	115	1	5607	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	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
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	917	1	7242	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	8058	-0-	-219	-0-	891	1	7167	3	N	-0-			-0-
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	916	1	7346	3	N	-0-			-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	959	1	7466	3	N	-0-			-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	961	1	7515	3	N	-0-			-0-
*09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	911	1	7288	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	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
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	239	1	6988	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	226	1	6602	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6486	-0-	-204	-0-	211	1	6275	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	6598	-0-	-532	-0-	229	1	6369	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	226	1	6332	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	6319	-0-	-581	-0-	205	1	6114	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	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
04	8880	X	8414	-0-	-466	-0-	290	1	8124	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	289	1	8165	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8164	-0-	-656	-0-	292	1	7872	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8693	-0-	-421	-0-	304	1	8389	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8642	-0-	-472	-0-	307	1	8335	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	8287	-0-	-113	-0-	290	1	7997	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	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
04	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	103	1	4449	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	109	1	4627	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	98	1	4525	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4311	-0-	-556	-0-	143	1	4168	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	141	1	4136	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	136	1	4257	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	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
04	7800	X	7320	-0-	-480	-0-	3	2	7317	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	6619	3			N	-0-			-0-
06	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-			-0-
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-			-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-			-0-
*09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

04	2730	X	2459	-0-	-271	-0-	53	1	2406	3	N	-0-			-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	57	1	2622	3	N	-0-			-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	61	1	2874	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	55	1	2212	3	N	-0-			-0-
08	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	52	1	2077	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	60	1	2694	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

04	11790	X	11012	-0-	-778	-0-	5	2	11007	3	N	-0-			-0-
05	12183	X	11635	-0-	-548	-0-	11635	3			N	-0-			-0-
06	11520	X	11151	-0-	-369	-0-	11151	3			N	-0-			-0-
07	11718	X	11493	-0-	-225	-0-	11493	3			N	-0-			-0-
08	11625	X	11469	-0-	-156	-0-	11469	3			N	-0-			-0-
*09	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

04	15900	X	15756	-0-	-144	-0-	467	1	15289	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	16133	-0-	-297	-0-	439	1	15694	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	15898	-0-	-32	-0-	392	1	15506	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	15488	-0-	-973	-0-	519	1	14969	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	15296	-0-	-1165	-0-	547	1	14749	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	14768	-0-	-1132	-0-	579	1	14189	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1	2	1684	3	N	-0-			-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-			-0-
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-			-0-
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-			-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-			-0-
*09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-			-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			N	-0-			-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-			-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-			-0-
*09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

04	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	142	1	4085	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	151	1	4321	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4233	-0-	-267	-0-	146	1	4087	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	152	1	4292	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4198	-0-	-266	-0-	146	1	4052	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3701	-0-	-619	-0-	126	1	3575	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	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
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	296	1	8505	2	N	-0-					-0-
05	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	306	1	8767	2	N	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	297	1	8337	2	N	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	301	1	8482	2	N	-0-					-0-
08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	300	1	8307	2	N	-0-					-0-
*09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	283	1	8062	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	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
04	2340	N	180	-0-	-2160	-0-	116	1	63	3	N	1					105
							1	9									
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1					106
*06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	85	1			21
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					21
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	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
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	260	1	8516	2	N	-0-					-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	268	1	9594	2	N	-0-					-0-
06	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	236	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	316	1	9097	2	N	-0-					-0-
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	312	1	8427	2	N	-0-					-0-
*09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	321	1	7870	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	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
04	10710	X	9409	-0-	-1301	-0-	340	1	8981	3	N	80	70	1			22
							88	9									
05	10788	X	9866	-0-	-922	-0-	361	1	9505	3	N	-0-					22
06	9900	X	9213	-0-	-687	-0-	331	1	8882	3	N	-0-					22
07	10230	X	9172	-0-	-1058	-0-	348	1	8824	3	N	-0-					22
08	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	352	1	8989	3	N	-0-					22
09	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	339	1	9192	3	N	-0-					22

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	70	1	3061	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	61	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	62	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	56	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2247	-0-	-977	-0-	52	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2253	-0-	-867	-0-	51	1	2202	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	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
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	393	1	11612	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	12061	-0-	-277	-0-	397	1	11664	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	11762	-0-	-178	-0-	381	1	11381	3	N	-0-					-0-
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	433	1	12171	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11467	-0-	-871	-0-	393	1	11074	3	N	-0-					-0-
*09	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	389	1	11737	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	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
04	4530	X	4177	-0-	-353	-0-	319	1	3858	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	317	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4105	-0-	-185	-0-	275	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	191	1	3965	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	190	1	3921	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3979	-0-	-191	-0-	246	1	3733	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	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
04	10830	X	10719	-0-	-111	-0-	361	1	10358	2	N	-0-					-0-
05	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	383	1	10960	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10437	-0-	-393	-0-	359	1	10078	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11087	-0-	-104	-0-	380	1	10707	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10895	-0-	-296	-0-	379	1	10516	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10470	-0-	-360	-0-	355	1	10115	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	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
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	33	1	957	3	Y	9					75
							10	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1274	3	Y	5					80
							6	9									
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	34	1	930	3	Y	7					87
							8	9									
07	1023	N	779	-0-	-244	-0-	30	1	749	3	Y	-0-					87
08	1178	N	650	-0-	-528	-0-	24	1	616	3	Y	9	71	1			25
							10	9									
09	960	N	541	-0-	-419	-0-	18	1	520	3	Y	3	3	1			25
							3	9									

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	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
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	-0-					-0-
							2622	3									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	787	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	752	1	2294	3	N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	711	1	2488	3	N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	787	1	2687	3	N	-0-					-0-
*09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	764	1	2541	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	3	N	18					114
							20	9									
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	58	1	1583	3	N	16					130
							18	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1740	3	N	9					139
							10	9									
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	74	1	1840	3	N	11					150
							12	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	73	1	1801	3	N	19					169
							21	9									
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-	133	1			26

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	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
04	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	138	1	5622	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5957	-0-	-150	-0-	138	1	5819	3	Y	-0-					-0-
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	132	1	5606	3	Y	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	151	1	5839	3	Y	-0-					-0-
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	149	1	5809	3	Y	-0-					-0-
*09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	129	1	5609	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	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
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	532	1	437	2	N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	314	1	95	2	N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	330	1	470	2	N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	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
04	5820	X	5532	-0-	-288	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5998	-0-	-16	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
*09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	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
04	13410	X	12877	-0-	-533	-0-	433	1	12444	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	13183	-0-	-519	-0-	445	1	12738	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	12339	-0-	-801	-0-	424	1	11915	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12757	-0-	-697	-0-	437	1	12320	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	11979	-0-	-1320	-0-	417	1	11562	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	11996	-0-	-874	-0-	407	1	11589	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	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
04	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	178	1	5101	2	N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	180	1	5158	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	162	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	159	1	4490	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4569	-0-	-887	-0-	159	1	4410	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	159	1	4537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	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
04	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	12	1	1	2	N	12					180
							2174	3	13	9							
05	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2355	3	N	5	158	1			27
							6	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	2347	3	N	1					28
							1	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2350	3	N	3					31
							3	9									
08	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	12	1	2344	3	N	6					37
							7	9									
09	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	14	1	2190	3	N	-0-					37

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	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
04	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	643	1	18469	2	N	-0-					-0-
05	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	688	1	19719	2	N	-0-					-0-
06	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	623	1	17492	2	N	-0-					-0-
07	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	638	1	18004	2	N	-0-					-0-
08	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	674	1	18680	2	N	-0-					-0-
*09	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	644	1	18339	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	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
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	738	1	2	2	N	2					219
							3317	3	2	9							
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	762	1	3377	3	N	16					235
							18	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	739	1	3132	3	N	1	154	1			82
							1	9									
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	766	1	3250	3	N	-0-					82
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	407	1	2895	3	N	-0-					82
09	2820	X	1465	-0-	-1355	-0-	9	1	1455	3	N	1					83
							1	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	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
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	2	2	4711	3	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	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
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	460	1	15041	2	N	-0-					-0-
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	423	1	15148	2	N	-0-					-0-
06	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	467	1	18495	2	N	-0-					-0-
07	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	679	1	19580	2	N	-0-					-0-
08	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	538	1	14520	2	N	-0-					-0-
*09	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	690	1	16903	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	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
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	328	1	8905	3	Y	-0-					3
05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	351	1	9472	3	Y	-0-					3
06	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	332	1	9029	3	Y	-0-					3
07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	357	1	9218	3	Y	-0-					3
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	341	1	8728	3	Y	-0-					3
*09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	307	1	8370	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	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
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	215	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	210	1	5895	2	N	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	191	1	5392	2	N	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	199	1	5528	2	N	-0-					-0-
*09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	210	1	5968	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

04	12510	X	12363	-0-	-147	-0-	474	1	11834	3	N	50					92
							55	9									
05	12927	X	12704	-0-	-223	-0-	487	1	12171	3	N	42					134
							46	9									
06	12510	X	12246	-0-	-264	-0-	467	1	11777	3	N	2					136
							2	9									
07	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	541	1	13029	3	N	27					163
							30	9									
08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	540	1	13127	3	N	46	185	1			24
							51	9									
*09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	488	1	12415	3	N	2					26
							2	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1020	1	3843	3	N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1004	1	3205	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	492	-0-	-2778	-0-	492	1			N	-0-					-0-
07	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
*09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	840	1	2903	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	2323	1	5927	3	N	2					17
							2	9									
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	2367	1	6350	3	N	-0-					17
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	2213	1	6481	3	N	-0-					17
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	2245	1	6390	3	N	-0-					17
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	2194	1	6482	3	N	-0-					17
*09	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2155	1	5758	3	N	-0-					17

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6073	-0-	-137	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	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
04	10650	X	7780	-0-	-2870	-0-	39	1	4	2	N	-0-					-0-
							7737	3									
05	10974	X	10480	-0-	-494	-0-	52	1	10428	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9993	-0-	-627	-0-	58	1	9935	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	10055	-0-	-671	-0-	64	1	9991	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10220	-0-	-320	-0-	49	1	10171	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9632	-0-	-508	-0-	56	1	9576	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	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
04	6630	X	6327	-0-	-303	-0-	242	1	6085	3	N	-0-					-0-
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	263	1	6657	3	N	-0-					-0-
06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	249	1	6450	3	N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	273	1	6710	3	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	270	1	6673	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	240	1	6250	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	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
04	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	153	1	4387	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4588	-0-	-310	-0-	157	1	4431	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	141	1	4147	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	159	1	4362	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	157	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	141	1	4177	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	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
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	207	1	5935	2	N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	254	1	7278	2	N	-0-					-0-
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	274	1	7682	2	N	-0-					-0-
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	274	1	7738	2	N	-0-					-0-
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	259	1	7194	2	N	-0-					-0-
*09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	261	1	7426	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	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
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	99	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	90	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	94	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	151	1	4254	2	N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	157	1	4365	2	N	-0-					-0-
*09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	125	1	3542	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	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
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	130	1	5360	3	Y	-0-					37
05	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	198	1	5540	3	Y	10	20	1			27
							11	9									
06	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	185	1	5313	3	Y	-0-					27
07	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	201	1	5414	3	Y	-0-					27
08	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	193	1	5261	3	Y	-0-					27
09	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	181	1	5232	3	Y	2					29
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	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
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	308	1	8466	3	Y	8					13
							9	9									
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	334	1	9132	3	Y	-0-					13
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	311	1	8606	3	Y	-0-					13
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	329	1	8670	3	Y	-0-					13
08	8897	X	7890	-0-	-1007	-0-	289	1	7601	3	Y	-0-					13
09	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	273	1	7665	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	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
04	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	133	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3949	-0-	-577	-0-	136	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	153	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	158	1	4407	2	N	-0-					-0-
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	174	1	4703	2	N	-0-					-0-
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	162	1	4491	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	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
04	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	184	1	8047	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8562	-0-	-428	-0-	191	1	8371	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8047	-0-	-443	-0-	175	1	7872	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8265	-0-	-508	-0-	196	1	8069	3	N	-0-					-0-
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	228	1	9538	3	N	-0-					-0-
*09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	273	1	8457	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	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
04	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	120	1	3489	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	127	1	3588	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	105	1	3079	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	114	1	3114	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	118	1	3175	3	N	-0-					-0-
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	117	1	3520	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	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
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	302	1	7659	3	N	-0-					-0-
05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	390	1	9835	3	N	-0-					-0-
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	361	1	9181	3	N	-0-					-0-
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	380	1	9239	3	N	-0-					-0-
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	372	1	9059	3	N	-0-					-0-
*09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	335	1	8687	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	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
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					35
							4546	3									
05	4588	X	3680	-0-	-908	-0-	19	1	3661	3	Y	-0-					35
06	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	22	1	3692	3	Y	-0-					35
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	25	1	3845	3	Y	-0-					35
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	Y	-0-					35
09	4470	X	4262	-0-	-208	-0-	26	1	4236	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	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
04	10230	X	9717	-0-	-513	-0-	327	1	9390	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9784	-0-	-632	-0-	330	1	9454	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9525	-0-	-525	-0-	328	1	9197	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9737	-0-	-555	-0-	333	1	9404	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9525	-0-	-519	-0-	332	1	9193	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9298	-0-	-422	-0-	316	1	8982	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	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
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	92	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	43	1	1240	3	N	-0-					-0-
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	230	1	6463	3	N	-0-					-0-
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	228	1	6538	3	N	-0-					-0-
*09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	213	1	6601	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	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
04	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	209	1	5389	3	N	-0-	184	1			53
05	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	216	1	5419	3	N	39					92
							43	9									
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	227	1	5886	3	N	30					122
							33	9									
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	250	1	6036	3	N	48					170
							53	9									
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	247	1	6091	3	N	37					207
							41	9									
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	223	1	5898	3	N	23					230
							25	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	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
04	2970	X	804	-0-	-2166	-0-	736	1	68	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	820	1	1664	2	N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	901	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	861	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	700	1	2117	2	N	-0-					-0-
*09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	877	1	2581	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	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
04	8640	X	6838	-0-	-1802	-0-	230	1	6608	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7036	-0-	-1892	-0-	237	1	6799	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6625	-0-	-1565	-0-	228	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6389	-0-	-1175	-0-	219	1	6170	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	208	1	5758	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6000	-0-	-840	-0-	204	1	5796	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	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
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	3	Y	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	138	1	3779	3	Y	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	128	1	3596	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	144	1	3768	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	137	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	128	1	3610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	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
04	8580	X	7575	-0-	-1005	-0-	255	1	7320	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	265	1	7582	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7432	-0-	-398	-0-	256	1	7176	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	259	1	7312	2	N	-0-					-0-
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	298	1	8261	2	N	-0-					-0-
*09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	262	1	7458	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	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
04	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	291	1	8173	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8899	-0-	-29	-0-	307	1	8592	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8389	-0-	-221	-0-	285	1	8104	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8682	-0-	-215	-0-	308	1	8374	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	303	1	8191	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	8142	-0-	-468	-0-	269	1	7873	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	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
04	4710	X	4654	-0-	-56	-0-	104	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	118	1	5137	2	N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	117	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	180	1	5087	2	N	-0-					-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	185	1	5143	2	N	-0-					-0-
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	160	1	4560	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	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
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	841	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	859	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	854	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	748	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	870	1	3384	2	N	-0-					-0-
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	821	1	2927	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	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
04	9990	X	8636	-0-	-1354	-0-	296	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9400	-0-	-675	-0-	322	1	9078	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9146	-0-	-844	-0-	327	1	8819	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9137	-0-	-1186	-0-	317	1	8820	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8768	-0-	-1555	-0-	312	1	8456	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8852	-0-	-298	-0-	311	1	8541	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	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
04	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	38	1	3	2	N	-0-					14
							7039	3									
05	7502	X	7316	-0-	-186	-0-	39	1	7277	3	N	-0-					14
06	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	42	1	6762	3	N	-0-					14
07	7440	X	7380	-0-	-60	-0-	50	1	7330	3	N	-0-					14
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	46	1	9093	3	N	-0-					14
*09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	50	1	8074	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	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
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	1	2	3507	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3			N	-0-			-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-			-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-			-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-			-0-
*09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-			-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	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
04	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	200	1	5562	3	Y	-0-			8
05	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	209	1	5715	3	Y	-0-			8
06	5820	X	5636	-0-	-184	-0-	196	1	5440	3	Y	-0-			8
07	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	213	1	5639	3	Y	-0-			8
08	6014	X	4458	-0-	-1556	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-			8
09	5760	X	5178	-0-	-582	-0-	180	1	4998	3	Y	-0-			8

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	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
04	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	210	1	5499	3	N	28			57
							31	9							
05	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	223	1	5783	3	N	3			60
							3	9							
06	6000	X	5694	-0-	-306	-0-	210	1	5484	3	N	-0-			60
07	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	225	1	5491	3	N	15			75
							17	9							
08	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	229	1	5639	3	N	5			80
							6	9							
09	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	205	1	5418	3	N	-0-			80

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	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
04	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	127	1	5559	3	N	-0-			-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	134	1	5959	3	N	-0-			-0-
06	5760	X	5497	-0-	-263	-0-	121	1	5376	3	N	-0-			-0-
07	5952	X	5195	-0-	-757	-0-	122	1	5073	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5411	-0-	-541	-0-	126	1	5285	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5317	-0-	-443	-0-	114	1	5203	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	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
04	8550	X	8479	-0-	-71	-0-	192	1	8287	3	N	-0-			-0-
05	8835	X	8654	-0-	-181	-0-	196	1	8458	3	N	-0-			-0-
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	182	1	8295	3	N	-0-			-0-
07	8773	X	8586	-0-	-187	-0-	204	1	8382	3	N	-0-			-0-
08	8773	X	8758	-0-	-15	-0-	207	1	8551	3	N	-0-			-0-
09	8490	X	8469	-0-	-21	-0-	180	1	8289	3	N	-0-			-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	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
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	326	1	10669	2	N	-0-			-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	303	1	10828	2	N	-0-			-0-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	251	1	9920	2	N	-0-			-0-
07	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	358	1	10308	2	N	-0-			-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	378	1	10204	2	N	-0-			-0-
*09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	407	1	9983	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	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
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	161	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	190	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	199	1	5578	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	175	1	4935	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	193	1	5344	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5271	-0-	-519	-0-	179	1	5092	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	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
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					27
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					27
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7020	3	144	9	N	131	145	1			13
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					13
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	3			N	-0-					13
*09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					13

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	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
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	3	N	22					129
							24	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2479	3	N	27					156
							30	9									
06	2430	N	2236	-0-	-194	-0-	79	1	2138	3	N	17					173
							19	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	93	1	2414	3	N	17	175	1			15
							19	9									
08	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	80	1	2133	3	N	22					37
							24	9									
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	75	1	2127	3	N	20					57
							22	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	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
04	4590	X	2406	-0-	-2184	-0-	251	1	2155	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	1783	-0-	-2836	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	653	-0-	-5082	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	148	-0-	-2252	-0-	148	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	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
04	4230	X	3995	-0-	-235	-0-	134	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	141	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	137	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	137	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	137	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	132	1	3752	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	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
04	13080	X	12594	-0-	-486	-0-	297	1	12297	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	13202	-0-	-314	-0-	452	1	12750	3	Y	-0-					-0-
06	12990	X	12471	-0-	-519	-0-	420	1	12051	3	Y	-0-					-0-
07	13392	X	12844	-0-	-548	-0-	460	1	12384	3	Y	-0-					-0-
08	13206	X	12736	-0-	-470	-0-	454	1	12282	3	Y	-0-					-0-
09	12780	X	12148	-0-	-632	-0-	403	1	11745	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

04	6450	X	6400	-0-	-50	-0-	216	1	6184	3	N	-0-					-0-
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	230	1	6495	3	N	-0-					-0-
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	211	1	6231	3	N	-0-					-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	235	1	6483	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6656	-0-	-71	-0-	233	1	6423	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6366	-0-	-144	-0-	210	1	6156	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

04	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	806	1	3163	3	N	41	105	1			12
							45	9									
05	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	832	1	3164	3	N	13					25
							14	9									
06	4020	X	3525	-0-	-495	-0-	792	1	2710	3	N	21					46
							23	9									
07	4154	X	3044	-0-	-1110	-0-	800	1	2218	3	N	24					70
							26	9									
08	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	817	1	2663	3	N	1					71
							1	9									
09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	794	1	2818	3	N	18					89
							20	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	233	1	6679	2	N	-0-					-0-
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	240	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6745	-0-	-245	-0-	232	1	6513	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6811	-0-	-412	-0-	233	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6521	-0-	-702	-0-	227	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6266	-0-	-634	-0-	213	1	6053	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	121	1	3085	3	N	45	177	1			20
							50	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	124	1	3174	3	N	-0-					20
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	3	N	-0-					20
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	129	1	3170	3	N	-0-					20
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	127	1	3157	3	N	-0-					20
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	115	1	3016	3	N	76	76	1			20
							84	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	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
04	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	63	1	2458	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	73	1	2778	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	70	1	2811	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	70	1	2512	3	N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	761	1	3223	3	N	-0-					-0-
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	3	N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	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
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					221
							2812	3									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	N	-0-					221
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	17	1	2822	3	N	-0-					221
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	21	1	3066	3	N	-0-					221
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	24	1	4765	3	N	2					223
							2	9									
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	18	1	2867	3	N	-0-	137	1			86

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	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
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	165	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	121	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	62	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	243	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	224	1	6059	2	N	-0-					-0-
*09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	293	1	7191	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	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
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4632	-0-	-576	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4833	-0-	-267	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	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
04	8190	X	4825	-0-	-3365	-0-	900	1	3925	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	5465	-0-	-2998	-0-	364	1	5101	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6353	-0-	-1477	-0-	802	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	847	1	5074	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	3462	-0-	-1994	-0-	420	1	3042	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	342	-0-	-6018	-0-	342	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	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
04	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	216	1	6196	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	215	1	6154	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5842	-0-	-848	-0-	201	1	5641	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	203	1	5728	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	5811	-0-	-1102	-0-	202	1	5609	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	191	1	5442	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-			-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-			-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-			-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			N	-0-			-0-
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-			-0-
*09	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	3			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	241	1	6913	2	N	-0-			-0-
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	247	1	7066	2	N	-0-			-0-
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	157	1	6705	2	N	-0-			-0-
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	232	1	6531	2	N	-0-			-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	235	1	6503	2	N	-0-			-0-
*09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	222	1	6329	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

04	4140	X	3160	-0-	-980	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
05	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3344	3			N	-0-			-0-
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-			-0-
08	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	2888	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	2256	-0-	-1164	-0-	2256	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	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
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	926	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	945	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	911	1	2802	2	N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	323	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	482	1	2965	2	N	-0-					-0-
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	471	1	2720	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	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
04	6480	X	5860	-0-	-620	-0-	197	1	5663	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6021	-0-	-675	-0-	203	1	5818	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	188	1	5273	2	N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	244	1	6883	2	N	-0-					-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	236	1	6557	2	N	-0-					-0-
*09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	232	1	6598	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	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
04	8940	X	8536	-0-	-404	-0-	280	1	8256	3	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8739	-0-	-561	-0-	292	1	8447	3	Y	-0-					-0-
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	289	1	8627	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8942	-0-	-48	-0-	306	1	8636	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8875	-0-	-53	-0-	303	1	8572	3	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	277	1	8410	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	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
04	6750	X	6538	-0-	-212	-0-	237	1	6275	3	Y	24					77
							26	9									
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	265	1	6792	3	Y	18	73	1			22
							20	9									
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	244	1	6365	3	Y	17	36	1			3
							19	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	263	1	6483	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	6727	X	6703	-0-	-24	-0-	258	1	6399	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
09	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	229	1	6116	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	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
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	918	1	5796	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	773	1	4497	3	N	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	990	1	4652	3	N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1061	1	4072	3	N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1214	1	3635	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	2188	-0-	-2312	-0-	922	1	1266	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	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
04	4380	X	4341	-0-	-39	-0-	129	1	4212	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	122	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	104	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	146	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	154	1	4151	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	159	1	3893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	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
04	17220	X	15822	-0-	-1398	-0-	532	1	15290	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	16507	-0-	-946	-0-	557	1	15950	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	15537	-0-	-1353	-0-	534	1	15003	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15768	-0-	-1685	-0-	540	1	15228	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15491	-0-	-1311	-0-	539	1	14952	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	15489	-0-	-471	-0-	526	1	14963	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	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
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	967	1	5294	3	N	-0-			-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	982	1	5092	3	N	-0-			-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	925	1	4212	3	N	-0-			-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	971	1	4525	3	N	-0-			-0-
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	981	1	4830	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	909	1	3889	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	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
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	157	1	4267	3	N	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	143	1	3867	3	N	-0-			-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	115	1	3286	3	N	-0-			-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	138	1	3603	3	N	-0-			-0-
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	257	1	1929	3	N	-0-			-0-
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	798	1	3534	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	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
04	5850	X	3616	-0-	-2234	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	3178	-0-	-2061	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
06	5070	X	3176	-0-	-1894	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
07	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-			-0-
*09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	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
04	11280	X	10532	-0-	-748	-0-	312	1	10220	2	N	-0-			-0-
05	11656	X	11514	-0-	-142	-0-	313	1	11201	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9989	-0-	-1291	-0-	246	1	9743	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10031	-0-	-1036	-0-	336	1	9695	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	9696	-0-	-1805	-0-	346	1	9350	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	9291	-0-	-1839	-0-	364	1	8927	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	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
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	193	1	5530	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	174	1	4984	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5743	-0-	-47	-0-	198	1	5545	2	N	-0-			-0-
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	212	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	206	1	5701	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	194	1	5509	2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	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
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	488	1	14553	3	N	-0-			-0-
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	503	1	14972	3	N	-0-			-0-
06	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	490	1	14938	3	N	-0-			-0-
07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	526	1	14965	3	N	-0-			-0-
08	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	534	1	15212	3	N	-0-			-0-
*09	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	456	1	14060	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	1009	1	29437	3	N	-0-			-0-
05	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	955	1	27883	3	N	-0-			-0-
06	25731	X	25731	-0-	-0-	-0-	829	1	24902	3	N	-0-			-0-
07	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	848	1	23959	3	N	-0-			-0-
08	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	814	1	23008	3	N	-0-			-0-
*09	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	732	1	22268	3	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

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	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	6902	X	6764	-0-	-138	-0-	165	1	6599	3	Y	-0-			-0-
*03	7378	X	7268	-0-	-110	-0-	252	1	7016	3	Y	-0-			-0-
04	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	249	1	6886	3	Y	-0-			-0-
05	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	256	1	6968	3	Y	-0-			-0-
06	7020	X	6974	-0-	-46	-0-	242	1	6732	3	Y	-0-			-0-
07	7378	X	7225	-0-	-153	-0-	263	1	6962	3	Y	-0-			-0-
08	7378	X	7233	-0-	-145	-0-	265	1	6968	3	Y	-0-			-0-
09	7140	X	6859	-0-	-281	-0-	233	1	6626	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	264	1	7585	2	N	-0-			-0-
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	282	1	8065	2	N	-0-			-0-
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	277	1	7768	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7633	-0-	-427	-0-	261	1	7372	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7553	-0-	-507	-0-	263	1	7290	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7478	-0-	-322	-0-	254	1	7224	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	759	1	7611	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	760	1	7083	2	N	-0-			-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	750	1	7236	2	N	-0-			-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	748	1	7204	2	N	-0-			-0-
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	687	1	5260	2	N	-0-			-0-
*09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	700	1	6161	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21360	X	18393	-0-	-2967	-0-	633	1	17760	2	N	-0-			-0-
05	21793	X	18449	-0-	-3344	-0-	631	1	17818	2	N	-0-			-0-
06	20040	X	17570	-0-	-2470	-0-	628	1	16942	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	18199	-0-	-1424	-0-	632	1	17567	2	N	-0-			-0-
08	19375	X	18458	-0-	-917	-0-	651	1	17807	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	17465	-0-	-925	-0-	613	1	16852	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4108	-0-	1008	1008	4108	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3145	-0-	45	1053	3145	3			N	-0-					-0-
*09	2525	X	1472	-0-	-1053	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	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
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	307	1	3774	2	N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	317	1	3824	2	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	272	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	188	1	3801	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	190	1	3834	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3854	-0-	-226	-0-	243	1	3611	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	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
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	870	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	880	1	3890	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	785	1	3400	2	N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	758	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3871	2	N	-0-					-0-
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	833	1	3109	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	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
04	6180	X	4259	-0-	-1921	-0-	126	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	2373	-0-	-3021	-0-	187	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4548	-0-	-672	-0-	112	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	153	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	159	1	3889	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	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
04	12660	X	12384	-0-	-276	-0-	417	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12484	-0-	-567	-0-	421	1	12063	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11901	-0-	-729	-0-	409	1	11492	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12027	-0-	-1024	-0-	412	1	11615	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11775	-0-	-1090	-0-	410	1	11365	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11678	-0-	-712	-0-	396	1	11282	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	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
04	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	292	1	9542	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10179	-0-	-237	-0-	277	1	9902	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9555	-0-	-315	-0-	235	1	9320	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9820	-0-	-379	-0-	329	1	9491	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9550	-0-	-649	-0-	341	1	9209	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9265	-0-	-575	-0-	363	1	8902	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

04	2220	X	1210	-0-	-1010	-0-	36	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	148	1	5319	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	106	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	156	1	4507	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	174	1	4681	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	196	1	4792	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	782	1	1	2	N	-0-					20
							3159	3									
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	825	1	4335	3	N	-0-					20
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	781	1	3231	3	N	-0-					20
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	801	1	3112	3	N	-0-					20
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	974	1	3694	3	N	-0-					20
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	837	1	3905	3	N	-0-					20

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

04	3630	X	2039	-0-	-1591	-0-	697	1	1	2	Y	-0-					38
							1341	3									
05	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	720	1	1288	3	Y	-0-					38
06	2880	X	1809	-0-	-1071	-0-	686	1	1123	3	Y	-0-					38
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	724	1	1712	3	Y	-0-					38
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	720	1	1418	3	Y	-0-					38
*09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	700	1	1599	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	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
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	198	1	5552	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	202	1	5718	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5244	-0-	-846	-0-	189	1	5055	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	210	1	5871	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5741	-0-	-428	-0-	203	1	5538	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	177	1	4878	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

04	7560	X	6822	-0-	-738	-0-	202	1	6620	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	6967	-0-	-504	-0-	189	1	6778	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6360	-0-	-1170	-0-	157	1	6203	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7376	-0-	-405	-0-	247	1	7129	2	N	-0-			-0-
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	391	1	10567	2	N	-0-			-0-
*09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	448	1	10989	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			N	-0-			-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	1			N	-0-			-0-
06	570	N	24	-0-	-546	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

04	7410	X	7274	-0-	-136	-0-	245	1	7029	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7619	-0-	-38	-0-	257	1	7362	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	7105	-0-	-305	-0-	244	1	6861	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7292	-0-	-365	-0-	250	1	7042	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	247	1	6854	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6683	-0-	-697	-0-	227	1	6456	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	143	1	4683	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	127	1	4561	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	107	1	4239	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	150	1	4331	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	158	1	4278	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4264	-0-	-356	-0-	167	1	4097	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

04	8700	X	7576	-0-	-1124	-0-	255	1	7321	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7769	-0-	-1004	-0-	262	1	7507	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7153	-0-	-1337	-0-	246	1	6907	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	6293	-0-	-2480	-0-	215	1	6078	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	5667	-0-	-2734	-0-	197	1	5470	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	4947	-0-	-2643	-0-	168	1	4779	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	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
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	54	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	49	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	62	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	70	1	1710	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

04	19440	X	18517	-0-	-923	-0-	623	1	17894	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	19033	-0-	-435	-0-	642	1	18391	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18001	-0-	-839	-0-	619	1	17382	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	18528	-0-	-940	-0-	634	1	17894	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18040	-0-	-1428	-0-	628	1	17412	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	17979	-0-	-531	-0-	610	1	17369	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

04	6660	X	6537	-0-	-123	-0-	213	1	6324	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	221	1	6506	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	206	1	6181	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6676	-0-	-299	-0-	230	1	6446	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6647	-0-	-204	-0-	228	1	6419	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6518	-0-	-22	-0-	206	1	6312	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

04	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	122	1	3217	3	Y	30	99	1			8
							33	9									
05	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	135	1	3522	3	Y	20					28
							22	9									
06	3930	X	3210	-0-	-720	-0-	118	1	3063	3	Y	26					54
							29	9									
07	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	146	1	3570	3	Y	41					95
							45	9									
08	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	127	1	3183	3	Y	24					119
							26	9									
*09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	155	1	4079	3	Y	24					143
							26	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

04	8040	X	7720	-0-	-320	-0-	264	1	7456	3	N	-0-					5
05	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	282	1	7832	3	N	-0-					5
06	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	255	1	7262	3	N	-0-					5
07	8339	X	7994	-0-	-345	-0-	288	1	7706	3	N	-0-					5
08	8308	X	8157	-0-	-151	-0-	290	1	7867	3	N	-0-					5
09	7860	X	7731	-0-	-129	-0-	257	1	7474	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	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
04	8280	X	7494	-0-	-786	-0-	252	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	266	1	7607	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7508	-0-	-562	-0-	258	1	7250	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	255	1	7193	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7465	-0-	-440	-0-	260	1	7205	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	250	1	7101	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	137	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	132	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	113	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	169	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	165	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4463	-0-	-217	-0-	175	1	4288	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

04	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	190	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	217	1	6226	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5996	-0-	-334	-0-	206	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5376	-0-	-793	-0-	184	1	5192	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5441	-0-	-1007	-0-	189	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5682	-0-	-558	-0-	193	1	5489	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

04	7530	X	7082	-0-	-448	-0-	248	1	6834	3	Y	-0-					2
05	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	262	1	7123	3	Y	-0-					2
06	7500	X	7258	-0-	-242	-0-	254	1	7004	3	Y	-0-					2
07	7688	X	7443	-0-	-245	-0-	273	1	7170	3	Y	-0-					2
08	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	264	1	7009	3	Y	-0-					2
09	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	238	1	6692	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

04	14550	X	14213	-0-	-337	-0-	460	1	13753	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14343	-0-	-785	-0-	466	1	13877	3	N	-0-					-0-
06	14640	X	13341	-0-	-1299	-0-	425	1	12916	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	14148	-0-	-980	-0-	481	1	13667	3	N	-0-					-0-
08	15097	X	13786	-0-	-1311	-0-	465	1	13321	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	13793	-0-	-427	-0-	432	1	13361	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

04	14340	X	14211	-0-	-129	-0-	475	1	13736	3	N	-0-					-0-
05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	485	1	14002	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	13914	-0-	-786	-0-	456	1	13458	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	14328	-0-	-862	-0-	500	1	13828	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	14020	-0-	-1170	-0-	489	1	13531	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	435	1	13026	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

04	5250	X	5195	-0-	-55	-0-	179	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	191	1	5382	2	N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	199	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	196	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	202	1	5512	2	N	-0-					-0-
*09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	188	1	5192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	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
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	139	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	163	1	4388	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	177	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	196	1	5344	2	N	-0-					-0-
*09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	183	1	5053	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	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
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	571	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	607	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	554	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	499	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	489	1	2652	2	N	-0-					-0-
*09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	467	1	2312	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	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
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	222	1	6366	2	N	-0-					-0-
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	242	1	6937	2	N	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	227	1	6386	2	N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	154	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	232	1	6444	2	N	-0-					-0-
*09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	191	1	5424	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	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
04	13080	X	12567	-0-	-513	-0-	423	1	12144	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	13176	-0-	-30	-0-	444	1	12732	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	11870	-0-	-850	-0-	408	1	11462	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11379	-0-	-1610	-0-	390	1	10989	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11347	-0-	-1828	-0-	395	1	10952	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	379	1	10788	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	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
04	9570	X	7297	-0-	-2273	-0-	246	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7815	-0-	-1237	-0-	264	1	7551	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6915	-0-	-1785	-0-	238	1	6677	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7439	-0-	-776	-0-	255	1	7184	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	263	1	7300	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7324	-0-	-236	-0-	249	1	7075	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	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
04	8370	X	8268	-0-	-102	-0-	284	1	7984	2	N	-0-					-0-
05	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	316	1	8966	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7756	-0-	-824	-0-	278	1	7478	2	N	-0-					-0-
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	309	1	8613	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8035	-0-	-1234	-0-	284	1	7751	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8533	-0-	-437	-0-	298	1	8235	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	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
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	220	1	6308	2	N	-0-					-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	226	1	6472	2	N	-0-					-0-
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	219	1	6149	2	N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	220	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	220	1	6110	2	N	-0-					-0-
*09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	207	1	5896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	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
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	245	1	7004	3	Y	-0-					-0-
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	248	1	7080	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7000	-0-	-560	-0-	234	1	6766	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	259	1	6948	3	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	255	1	6913	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6871	-0-	-389	-0-	228	1	6643	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	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
04	6870	X	5811	-0-	-1059	-0-	196	1	5615	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	212	1	6075	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6236	-0-	-184	-0-	215	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	239	1	6736	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	242	1	6701	2	N	-0-					-0-
*09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	214	1	6088	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	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
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	88	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3038	N	2961	-0-	-77	-0-	80	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	2670	-0-	-240	-0-	66	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3038	N	2643	-0-	-395	-0-	89	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	99	1	2690	2	N	-0-					-0-
*09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	115	1	2817	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					102
06	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					102
07	14B2 EXT		4	-0-	4	7	4	3			N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	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
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	204	1	5405	3	Y	22					22
							24	9									
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	207	1	5535	3	Y	-0-	22	1			-0-
06	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	195	1	5255	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5628	-0-	-417	-0-	210	1	5418	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5601	-0-	-351	-0-	208	1	5393	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	197	1	5355	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	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
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	200	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	197	1	5639	2	N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	197	1	5535	2	N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	206	1	5801	2	N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	197	1	5475	2	N	-0-					-0-
*09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	188	1	5348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	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
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	128	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	129	1	5796	3	N	-0-					-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	116	1	5469	3	N	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	196	1	5709	3	N	-0-					-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	194	1	5729	3	N	-0-					-0-
*09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	174	1	5538	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

04	9691	X	4963	-0-	-4728	-0-	167	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	166	1	4763	2	N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	163	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	166	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	177	1	4897	2	N	-0-					-0-
*09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	168	1	4784	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	861	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	905	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	876	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	891	1	4074	2	N	-0-					-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	905	1	4345	2	N	-0-					-0-
*09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	852	1	3987	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	476	1	13660	2	N	-0-					-0-
05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	506	1	14507	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13692	-0-	-1068	-0-	471	1	13221	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	14547	-0-	-705	-0-	498	1	14049	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	13587	-0-	-1665	-0-	473	1	13114	2	N	-0-					-0-
*09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	522	1	14853	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	380	1	10727	2	N	-0-					-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	412	1	11499	2	N	-0-					-0-
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	408	1	10939	2	N	-0-					-0-
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	414	1	11429	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10390	-0-	-863	-0-	367	1	10023	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9621	-0-	-1269	-0-	341	1	9280	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	347	1	10362	3	N	-0-					-0-
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	276	1	8184	3	N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3952	3	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	117	1	3424	3	N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	121	1	3523	3	N	-0-					-0-
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	119	1	3668	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	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
04	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	170	1 6 9	4518	3	Y	5	20	1			-0-
05	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	166	1 1 9	4482	3	Y	1	1	1			-0-
06	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	167	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	180	1	4638	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4596	-0-	-114	-0-	162	1	4434	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	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
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	210	1	6856	2	N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	164	1	6488	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6965	-0-	-165	-0-	234	1	6731	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7080	-0-	-50	-0-	253	1	6827	2	N	-0-					-0-
*09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	271	1	6631	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	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
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	118	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	121	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	99	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	143	1	3872	2	N	-0-					-0-
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3747	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	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
04	9180	X	8917	-0-	-263	-0-	295	1	8622	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9292	-0-	-194	-0-	305	1	8987	3	N	-0-					-0-
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	295	1	8874	3	N	-0-					-0-
07	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	324	1	9102	3	N	-0-					-0-
08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	323	1	9107	3	N	-0-					-0-
09	9180	X	9023	-0-	-157	-0-	288	1	8735	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	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
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	133	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	123	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	106	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	150	1	4318	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	164	1	4429	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	173	1	4241	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	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
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	154	1	5052	2	N	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	145	1	5206	2	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	123	1	4863	2	N	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	176	1	5061	2	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	187	1	5053	2	N	-0-					-0-
*09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	200	1	4907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	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
*04	1620	N	1164	-0-	-456	-0-	41	1	1122	3	Y	1					137
							1	9									
*05	1674	N	664	-0-	-1010	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					137
*06	1680	N	462	-0-	-1218	-0-	17	1	445	3	Y	-0-					137
07	1209	N	210	-0-	-999	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	110	1			27
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	3	Y	10					37
							11	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	328	1	1614	3	Y	-0-					37

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	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
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
07	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
*09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	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
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4853	-0-	-572	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4238	-0-	-1187	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	3217	-0-	-2033	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					47
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					47
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	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
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	7	176	1			116
							3849	3	8	9							
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	29	1	5525	3	N	9					125
							10	9									
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2554	3	N	12					137
							13	9									
07	2883	X	1629	-0-	-1254	-0-	11	1	1615	3	N	3					140
							3	9									
08	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	11	1	2123	3	N	3					143
							3	9									
09	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	14	1	2216	3	N	1	66	1			78
							1	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	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
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
05	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5640	-0-	-480	-0-	5640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	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
04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	258	1	7390	3	N	-0-			-0-
05	8122	X	7875	-0-	-247	-0-	266	1	7609	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	245	1	7202	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7666	-0-	-394	-0-	267	1	7399	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7590	-0-	-408	-0-	264	1	7326	3	N	-0-			-0-
09	7650	X	7336	-0-	-314	-0-	240	1	7096	3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3			N	-0-			-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-			-0-
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-			-0-
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-			-0-
*09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			N	-0-			-0-
05	9424	X	6874	-0-	-2550	-0-	6874	3			N	-0-			-0-
06	9120	X	1778	-0-	-7342	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
07	12276	X	1938	-0-	-10338	-0-	1938	3			N	-0-			-0-
08	12276	X	3502	-0-	-8774	-0-	3502	3			N	-0-			-0-
09	11880	X	9242	-0-	-2638	-0-	9242	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-			-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-			-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-			-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-			-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-			-0-
*09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

04	2700	X	958	-0-	-1742	-0-	639	1	319	3	N	-0-			-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	663	1	3062	3	N	-0-			-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	687	1	3956	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	679	1	3599	3	N	-0-			-0-
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	710	1	4166	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	657	1	3100	3	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	138	1	3867	2	N	-0-			-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	143	1	4034	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	137	1	3709	2	N	-0-			-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	146	1	4027	2	N	-0-			-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	149	1	4043	2	N	-0-			-0-
*09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	141	1	3857	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	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
04	9120	X	8377	-0-	-743	-0-	280	1	8097	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	314	1	9044	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	8976	-0-	-144	-0-	298	1	8678	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	315	1	8705	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	8279	-0-	-1083	-0-	293	1	7986	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	275	1	8055	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	242	1	6116	3	N	-0-					105
05	5859	X	617	-0-	-5242	-0-	23	1	594	3	N	-0-					105
06	5430	X	1300	-0-	-4130	-0-	51	1	1226	3	N	21					126
							23	9									
07	5952	X	1322	-0-	-4630	-0-	71	1	1251	3	N	-0-					126
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	1126	1	6795	3	N	6					132
							7	9									
*09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1078	1	5695	3	Y	20	147	1			5
							22	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

04	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					2
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	673	1	3608	3	N	1					3
							1	9									
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	609	1	3560	3	N	-0-					3
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	682	1	2762	3	N	-0-					3
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	678	1	3206	3	N	-0-					3
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	656	1	2679	3	N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

04	7950	X	7185	-0-	-765	-0-	213	1	6972	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	208	1	7418	2	N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	199	1	7878	2	N	-0-					-0-
07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	282	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	296	1	8008	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7844	-0-	-106	-0-	308	1	7536	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

04	15090	X	12789	-0-	-2301	-0-	430	1	12359	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13018	-0-	-1366	-0-	439	1	12579	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	12124	-0-	-1646	-0-	417	1	11707	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12386	-0-	-1099	-0-	424	1	11962	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12123	-0-	-1238	-0-	422	1	11701	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11459	-0-	-1321	-0-	389	1	11070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	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
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3318	-0-	218	218	114	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	2628	N	2410	-0-	-218	-0-	86	1	2324	2	N	-0-					-0-
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	74	1	2026	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	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
04	17790	X	16277	-0-	-1513	-0-	483	1	15794	2	N	-0-					-0-
05	17856	X	16580	-0-	-1276	-0-	451	1	16129	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15949	-0-	-971	-0-	393	1	15556	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16334	-0-	-747	-0-	548	1	15786	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	16029	-0-	-1052	-0-	572	1	15457	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	15134	-0-	-1156	-0-	593	1	14541	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	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
04	8700	X	8201	-0-	-499	-0-	273	1	7928	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8535	-0-	-455	-0-	286	1	8249	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8071	-0-	-419	-0-	263	1	7808	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8131	-0-	-332	-0-	286	1	7845	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	288	1	7930	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7768	-0-	-482	-0-	252	1	7516	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	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
04	15060	X	14144	-0-	-916	-0-	475	1	13669	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	15232	-0-	-361	-0-	510	1	14722	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	14610	-0-	-480	-0-	484	1	14126	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	13322	-0-	-2271	-0-	472	1	12850	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	15153	-0-	-68	-0-	537	1	14616	3	N	-0-					-0-
*09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	491	1	14479	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	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
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2417	3	Y	21	105	1			41
							23	9									
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	935	1	2215	3	Y	6	3	1			44
							7	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	976	1	2151	3	Y	27					71
							30	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	937	1	2315	3	Y	21					92
							23	9									
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	948	1	2508	3	Y	44	111	1			25
							48	9									
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	958	1	2285	3	Y	61	67	1			19
							67	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	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
04	11340	X	10310	-0-	-1030	-0-	352	1	9958	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10986	-0-	-360	-0-	380	1	10606	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10463	-0-	-517	-0-	368	1	10095	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10947	-0-	-399	-0-	377	1	10570	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10178	-0-	-796	-0-	358	1	9820	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9977	-0-	-643	-0-	346	1	9631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	213	1	5999	2	N	-0-			-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	216	1	6113	2	N	-0-			-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	207	1	5536	2	N	-0-			-0-
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	614	1	8855	2	N	-0-			-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	279	1	6098	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	191	1	5228	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	128	1	5670	3	N	-0-			-0-
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	134	1	5916	3	N	-0-			-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	122	1	5629	3	N	-0-			-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	142	1	5961	3	N	-0-			-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	142	1	5921	3	N	-0-			-0-
*09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	126	1	5968	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

04	9180	X	8683	-0-	-497	-0-	292	1	8391	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	9014	-0-	-565	-0-	304	1	8710	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	301	1	8436	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8722	-0-	-857	-0-	299	1	8423	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	305	1	8456	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8412	-0-	-318	-0-	286	1	8126	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	283	1	8126	2	N	-0-			-0-
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	287	1	8220	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	277	1	7763	2	N	-0-			-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	273	1	7710	2	N	-0-			-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	281	1	7789	2	N	-0-			-0-
*09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	266	1	7556	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	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
04	6750	X	5939	-0-	-811	-0-	292	1	5643	3	Y	4	73	1			40
							4	9									
05	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	300	1	5737	3	Y	6	2	1			44
							7	9									
06	6330	X	5775	-0-	-555	-0-	281	1	5483	3	Y	10					54
							11	9									
07	6355	X	5920	-0-	-435	-0-	298	1	5589	3	Y	30					84
							33	9									
08	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	295	1	5493	3	Y	4	71	1			17
							4	9									
09	5940	X	5547	-0-	-393	-0-	268	1	5276	3	Y	3	3	1			17
							3	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

04	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	1038	1	29809	2	Y	-0-					-0-
05	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	984	1	28201	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	26187	-0-	-7473	-0-	901	1	25286	2	Y	-0-					-0-
07	34782	X	25323	-0-	-9459	-0-	867	1	24456	2	Y	-0-					-0-
08	34782	X	23911	-0-	-10871	-0-	832	1	23079	2	Y	-0-					-0-
09	30840	X	22470	-0-	-8370	-0-	763	1	21707	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					27
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	1			Y	-0-					27

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	82	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	72	1	2588	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	60	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	79	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3266	-0-	166	166	116	1	3150	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3317	-0-	317	483	130	1	3187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	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
04	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	357	1	3	2	N	-0-					3
							5682	3									
05	7006	X	5576	-0-	-1430	-0-	256	1	5320	3	N	-0-					3
06	6510	X	5610	-0-	-900	-0-	359	1	5251	3	N	-0-					3
07	6603	X	5175	-0-	-1428	-0-	364	1	4811	3	N	-0-					3
08	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	354	1	4627	3	N	-0-					3
09	6030	X	4833	-0-	-1197	-0-	355	1	4478	3	N	-0-					3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	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
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	288	1	12467	3	N	-0-					-0-
05	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	298	1	12919	3	N	-0-					-0-
06	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	284	1	12900	3	N	-0-					-0-
07	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	318	1	13120	3	N	-0-					-0-
08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	307	1	12730	3	N	-0-					-0-
*09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	392	1	12259	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	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
04	11910	X	10597	-0-	-1313	-0-	357	1	10240	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11204	-0-	-1103	-0-	378	1	10826	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10294	-0-	-1946	-0-	236	1	10058	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11943	-0-	-705	-0-	409	1	11534	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11263	-0-	-1385	-0-	392	1	10871	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10615	-0-	-215	-0-	360	1	10255	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	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
04	15930	X	13364	-0-	-2566	-0-	450	1	12914	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	14088	-0-	-2373	-0-	475	1	13613	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	14259	-0-	-651	-0-	490	1	13769	2	N	-0-					-0-
07	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	525	1	14811	2	N	-0-					-0-
08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	528	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	11389	-0-	-2861	-0-	387	1	11002	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	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
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	394	1	11304	2	N	-0-					-0-
05	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	390	1	11181	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10623	-0-	-267	-0-	244	1	10379	2	N	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	398	1	11215	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	246	1	10338	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10151	-0-	-739	-0-	345	1	9806	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	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
04	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	283	1	8467	3	N	-0-					5
05	9548	X	9028	-0-	-520	-0-	291	1	8737	3	N	-0-					5
06	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	272	1	8360	3	N	-0-					5
07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	303	1	8602	3	N	-0-					5
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	325	1	9318	3	N	-0-					5
*09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	297	1	9251	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	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
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	393	1	3	2	N	-0-					-0-
							7045	3									
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	3	N	-0-					-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	389	1	5289	3	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	395	1	5509	3	N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	23	1	5143	3	N	-0-					-0-
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	32	1	3593	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	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
04	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	437	1	12541	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	13535	-0-	-74	-0-	457	1	13078	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12539	-0-	-631	-0-	431	1	12108	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12824	-0-	-785	-0-	439	1	12385	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	12910	-0-	-637	-0-	449	1	12461	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	12597	-0-	-513	-0-	428	1	12169	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	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
04	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	141	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	133	1	4759	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	113	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	157	1	4531	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	169	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	175	1	4295	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	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
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	352	1	11521	2	N	-0-					-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	345	1	12326	2	N	-0-					-0-
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	287	1	11345	2	N	-0-					-0-
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	401	1	11554	2	N	-0-					-0-
08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	429	1	11581	2	N	-0-					-0-
*09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	446	1	10927	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	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
04	8601	X	-0-	-0-	-8601	-0-					N	-0-			-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	504	1	2393	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	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
04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	409	1	11609	3	N	-0-			-0-
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	417	1	11845	3	N	-0-			-0-
06	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	385	1	11100	3	N	-0-			-0-
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	423	1	11483	3	N	-0-			-0-
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	412	1	11245	3	N	-0-			-0-
*09	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	374	1	10933	3	N	-0-			-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	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
04	2875	N	2873	-0-	-2	-0-	900	1	1973	2	N	-0-			-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	920	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3283	-0-	283	283	811	1	2472	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3605	-0-	505	788	933	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	1099	931	1	2480	2	N	-0-			-0-
*09	4304	X	3205	-0-	-1099	-0-	933	1	2272	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	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
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	346	1	9922	2	N	-0-			-0-
05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	357	1	10241	2	N	-0-			-0-
06	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	340	1	9542	2	N	-0-			-0-
07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	331	1	9327	2	N	-0-			-0-
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	354	1	9830	2	N	-0-			-0-
*09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	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
04	22		22	-0-	-0-	-0-	22	3			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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	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
04	14850	X	14508	-0-	-342	-0-	533 79	1 9	13896	3	N	72			105
05	15159	X	15005	-0-	-154	-0-	570 68	1 9	14367	3	N	62			167
06	14580	X	14104	-0-	-476	-0-	530 55	1 9	13519	3	N	50	182 1		35
07	15066	X	14823	-0-	-243	-0-	586 57	1 9	14180	3	N	52			87
08	15004	X	14526	-0-	-478	-0-	569 52	1 9	13905	3	N	47			134
09	14520	X	13985	-0-	-535	-0-	518 53	1 9	13414	3	N	48			182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	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
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	2	2	1			16
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	2					18
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					18
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	219	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	254	1	7281	2	N	-0-					-0-
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	247	1	6940	2	N	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	180	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	259	1	7178	2	N	-0-					-0-
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	194	1	5528	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

04	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	137	-0-	-4544	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3822	-0-	-1038	-0-	699	1	3123	3	N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	489	1	5387	3	N	-0-					-0-
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	372	1	7722	3	N	-0-					-0-
*09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	360	1	7429	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

04	7020	X	6830	-0-	-190	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7230	-0-	-24	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6652	-0-	-368	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

04	8970	X	8608	-0-	-362	-0-	290	1	8318	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8802	-0-	-467	-0-	297	1	8505	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8720	-0-	-250	-0-	300	1	8420	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8863	-0-	-189	-0-	303	1	8560	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8905	-0-	-85	-0-	310	1	8595	2	N	-0-					-0-
*09	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	297	1	8438	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	144	1	10713	3	N	-0-					-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	372	1	8320	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	9955	-0-	6955	6955	360	1	9595	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	1353	-0-	-6955	-0-	372	1	981	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	848	1	1617	3	N	-0-					-0-
*09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	500	1	8477	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	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
04	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	156	1	2836	3	N	63	180	1			134
							69	9									
05	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	161	1	2915	3	N	74	176	1			32
							81	9									
06	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	150	1	2763	3	N	60					92
							66	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	188	1	3251	3	N	104	177	1			19
							114	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	175	1	3038	3	N	21					40
							23	9									
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	3	N	99					139
							109	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	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
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	182	1	4608	3	N	134					202
							147	9									
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	198	1	5034	3	N	-0-	189	1			13
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	135	1	2516	3	N	-0-					13
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	566	1	5264	3	N	-0-					13
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	176	1	4350	3	N	-0-					13
*09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	166	1	4245	3	N	-0-					13

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	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
*01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	20	1	2491	3	N	10					182
							11	9									
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	12	1	1994	3	N	-0-					182
*03	806	N	88	-0-	-718	-0-	88	3			N	-0-	167	1			15
*04	2460	N	20	-0-	-2440	-0-	20	3			N	-0-					15
*05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					15
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	3	N	-0-					15
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					15
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-					15

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	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
04	2160	X	1414	-0-	-746	-0-	783	1	594	3	N	34					97
							37	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	899	1	3291	3	N	78					175
							86	9									
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	837	1	2956	3	N	53	178	1			50
							58	9									
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	899	1	3327	3	N	45					95
							50	9									
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	899	1	3321	3	N	49					144
							54	9									
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	870	1	2895	3	N	43					187
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	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
04	1110	X	631	-0-	-479	-0-	631	1			Y	-0-					25
05	1147	X	753	-0-	-394	-0-	739	1	14	3	Y	-0-					25
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
07	1178	X	744	-0-	-434	-0-	675	1	69	9	Y	63					88
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	623	1	582	3	Y	6	37	1			57
							7	9									
*09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	162	1	876	3	Y	-0-					57

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	239	1	7071	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7637	-0-	-113	-0-	251	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7179	-0-	-321	-0-	235	1	6944	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	262	1	7318	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	252	1	7143	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	230	1	6945	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5258	3	Y	-0-					10
05	3100	N	5297	-0-	2197	2197	261	1	5036	3	Y	-0-					10
06	7068	X	4871	-0-	-2197	-0-	236	1	4635	3	Y	-0-					10
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	256	1	4741	3	Y	-0-					10
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	249	1	4671	3	Y	-0-					10
*09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	228	1	4467	3	Y	-0-					10

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

04	6090	X	5360	-0-	-730	-0-	190	1	5170	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	3925	-0-	-2368	-0-	142	1	3783	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	206	1	5732	3	Y	-0-					-0-
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	229	1	5980	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	226	1	5888	3	Y	6					6
							7	9									
09	5940	X	5258	-0-	-682	-0-	184	1	5059	3	Y	14					20
							15	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

04	8250	X	7276	-0-	-974	-0-	250	1	7026	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8100	-0-	-425	-0-	277	1	7823	3	N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	278	1	7934	3	N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	295	1	7879	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7200	-0-	-891	-0-	255	1	6945	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7494	-0-	-726	-0-	251	1	7243	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	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
04	7800	X	7490	-0-	-310	-0-	262	1	7228	3	Y	-0-					-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	281	1	7805	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7627	-0-	-173	-0-	261	1	7366	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	268	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7504	-0-	-556	-0-	276	1	7228	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	243	1	6851	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

04	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	538	1	15519	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	569	1	16264	3	N	-0-					-0-
06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	554	1	16332	3	N	-0-					-0-
07	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	619	1	16971	3	N	-0-					-0-
08	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	593	1	16242	3	N	-0-					-0-
*09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	522	1	15419	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

04	9000	X	8443	-0-	-557	-0-	302	1	8141	3	Y	-0-					-0-
05	9300	X	9011	-0-	-289	-0-	320	1	8691	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8544	-0-	-456	-0-	299	1	8245	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	334	1	8681	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8796	-0-	-225	-0-	326	1	8470	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8542	-0-	-188	-0-	296	1	8246	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	437	1	12987	3	N	-0-					-0-
05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	459	1	13548	3	N	-0-					-0-
06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	425	1	12835	3	N	-0-					-0-
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	449	1	12787	3	N	-0-					-0-
08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	450	1	12758	3	N	-0-					-0-
*09	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	432	1	13225	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

04	7650	X	6152	-0-	-1498	-0-	214	1	5938	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6164	-0-	-1183	-0-	216	1	5948	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5543	-0-	-1147	-0-	190	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	269	1	7128	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	5007	-0-	-1503	-0-	180	1	4827	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5557	-0-	-593	-0-	187	1	5370	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

04	8280	X	8236	-0-	-44	-0-	277	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8579	-0-	-39	-0-	193	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7422	-0-	-978	-0-	170	1	7252	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8528	-0-	-152	-0-	292	1	8236	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	190	1	7982	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7333	-0-	-977	-0-	249	1	7084	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	223	1	9662	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	205	1	9053	3	N	-0-					-0-
*06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	206	1	9279	3	N	-0-					-0-
*07	9672	X	9209	-0-	-463	-0-	217	1	8992	3	N	-0-					-0-
*08	9672	X	9579	-0-	-93	-0-	227	1	9352	3	N	-0-					-0-
*09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	200	1	9285	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	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
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	132	1	3638	2	N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	131	1	3581	2	N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	138	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1944	-0-	-970	-0-	68	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	406	-0-	-2508	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	3	-0-	-2817	-0-	3	2			N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	961	1	4501	2	N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	989	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	218	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	814	1	6998	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	811	1	6802	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	762	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6717	-0-	-1343	-0-	824	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7647	-0-	-413	-0-	861	1	6786	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6739	-0-	-1061	-0-	818	1	5921	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

04	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	522	1	14981	2	N	-0-					-0-
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	458	1	13134	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	10219	-0-	-5921	-0-	351	1	9868	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	9212	-0-	-7466	-0-	315	1	8897	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	7934	-0-	-8744	-0-	276	1	7658	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14951	-0-	-559	-0-	508	1	14443	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

04	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	156	1	7046	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	161	1	7148	3	N	-0-					-0-
*06	7380	X	6820	-0-	-560	-0-	146	1	6674	3	N	-0-					-0-
*07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	178	1	7550	3	N	-0-					-0-
*08	7471	X	7305	-0-	-166	-0-	169	1	7136	3	N	-0-					-0-
*09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	151	1	7252	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1020	-0-	1020	1020	363	1	657	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	351	1	10066	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9555	-0-	-396	-0-	322	1	9233	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8762	-0-	-928	-0-	301	1	8461	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9877	-0-	-632	-0-	338	1	9539	2	N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	376	1	10421	2	N	-0-					-0-
*09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	346	1	9836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	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
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	360	1	4450	3	N	-0-					-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
07	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3			N	-0-					-0-
*09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	210	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	235	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	239	1	6446	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	228	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	227	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6197	-0-	-343	-0-	217	1	5980	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	265	1	7056	3	Y	14	2	1			21
							15	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	254	1	6656	3	Y	21					42
							23	9									
06	6090	X	5685	-0-	-405	-0-	200	1	5468	3	Y	15					57
							17	9									
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	245	1	6214	3	Y	34					91
							37	9									
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	244	1	6285	3	Y	14					105
							15	9									
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	218	1	6022	3	Y	11					116
							12	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

04	9330	X	7333	-0-	-1997	-0-	250	1	7083	3	N	-0-					-0-
05	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	363	1	10388	3	N	-0-					-0-
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	338	1	9835	3	N	-0-					-0-
07	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	372	1	10175	3	N	-0-					-0-
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	356	1	9746	3	N	-0-					-0-
*09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	316	1	9263	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

04	10140	X	9930	-0-	-210	-0-	365	1	9565	3	N	-0-					-0-
05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	399	1	10357	3	N	-0-					-0-
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	370	1	9802	3	N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	396	1	9933	3	N	-0-					-0-
08	10757	X	10172	-0-	-585	-0-	392	1	9780	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	9706	-0-	-704	-0-	359	1	9347	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	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
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	165	1	4635	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	165	1	4641	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	158	1	4281	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	160	1	4410	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4829	-0-	-286	-0-	172	1	4657	2	N	-0-			-0-
*09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	170	1	4656	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	3			N	-0-			2
07	14B2 EXT		398	-0-	398	566	398	3			N	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	566					N	-0-			2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-			-0-
05	8215	X	8091	-0-	-124	-0-	8091	3			N	-0-			-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			N	-0-			-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-			-0-
08	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-			-0-
*09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	329	1	9447	2	N	-0-			-0-
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	345	1	9882	2	N	-0-			-0-
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	335	1	9407	2	N	-0-			-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	311	1	8773	2	N	-0-			-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	313	1	8690	2	N	-0-			-0-
*09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	300	1	8545	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-			-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-			-0-
06	8250	X	6858	-0-	-1392	-0-	6858	3			N	-0-			-0-
07	8959	X	5773	-0-	-3186	-0-	5773	3			N	-0-			-0-
08	8959	X	6306	-0-	-2653	-0-	6306	3			N	-0-			-0-
09	8670	X	7127	-0-	-1543	-0-	7127	3			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

04	13800	X	13342	-0-	-458	-0-	459	1	12883	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13501	-0-	-759	-0-	463	1	13038	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	12534	-0-	-1266	-0-	448	1	12086	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	12960	-0-	-1300	-0-	450	1	12510	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	12672	-0-	-1588	-0-	448	1	12224	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12192	-0-	-1158	-0-	427	1	11765	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	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
04	9810	X	9181	-0-	-629	-0-	317	1	8864	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10060	-0-	-77	-0-	345	1	9715	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9802	-0-	-98	-0-	349	1	9453	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	336	1	9339	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9028	-0-	-1202	-0-	319	1	8709	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8946	-0-	-864	-0-	313	1	8633	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

04	6330	X	6047	-0-	-283	-0-	213	1	5834	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	222	1	6032	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5999	-0-	-271	-0-	208	1	5791	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	230	1	5993	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	222	1	5854	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5766	-0-	-294	-0-	198	1	5568	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

04	5190	X	4864	-0-	-326	-0-	25	1	2	2	N	-0-					6
							4837	3									
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	28	1	5401	3	N	-0-					6
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	32	1	5258	3	N	-0-					6
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	37	1	5523	3	N	-0-					6
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	28	1	5571	3	N	-0-					6
09	5220	X	5149	-0-	-71	-0-	31	1	5118	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	198	1	6469	2	N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	190	1	6811	2	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	161	1	6388	2	N	-0-					-0-
07	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	230	1	6637	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6556	-0-	-202	-0-	234	1	6322	2	N	-0-					-0-
*09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	267	1	6542	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

04	13650	X	12807	-0-	-843	-0-	450	1	5	2	N	-0-					-0-
							12352	3									
05	14105	X	12697	-0-	-1408	-0-	455	1	12242	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	11796	-0-	-1854	-0-	364	1	11432	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	387	1	12625	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	6432	-0-	-7673	-0-	720	1	5712	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	10300	-0-	-2510	-0-	454	1	9846	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	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
04	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	454	1	13038	2	N	-0-					-0-
05	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	430	1	12318	2	N	-0-					-0-
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	397	1	11135	2	N	-0-					-0-
07	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	386	1	10895	2	N	-0-					-0-
08	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	383	1	10633	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	10027	-0-	-203	-0-	340	1	9687	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	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
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	353	1	9727	2	N	-0-					-0-
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	375	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	10028	-0-	-172	-0-	399	1	9629	2	N	-0-					-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	395	1	10220	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10259	-0-	-343	-0-	386	1	9873	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9730	-0-	-530	-0-	358	1	9372	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	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
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	136	1	3520	3	N	-0-					60
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	141	1	3652	3	N	-0-					60
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	132	1	3509	3	N	40	75	1			25
							44	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	142	1	3561	3	N	-0-					25
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	138	1	3496	3	N	-0-					25
*09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	126	1	3334	3	N	-0-					25

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	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
04	21088	X	10029	-0-	-11059	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	3			N	-0-					-0-
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	3			N	-0-					-0-
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
*09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	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
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1	2	2352	3	N	-0-					80
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					80
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					80
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					80
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					80
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					80

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	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
04	8940	X	8815	-0-	-125	-0-	498	1	4	2	Y	-0-					32
							8313	3									
05	9238	X	9166	-0-	-72	-0-	540	1	8626	3	Y	-0-					32
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					32
07	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	622	1	8976	3	Y	-0-					32
08	8215	X	4546	-0-	-3669	-0-	396	1	4150	3	Y	-0-					32
09	7950	X	5941	-0-	-2009	-0-	152	1	5789	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	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
04	12390	X	12370	-0-	-20	-0-	416	1	11954	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	12661	-0-	-142	-0-	427	1	12234	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	11750	-0-	-640	-0-	404	1	11346	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11795	-0-	-1008	-0-	404	1	11391	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	10973	-0-	-1830	-0-	382	1	10591	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	11369	-0-	-991	-0-	386	1	10983	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

04	2550	X	52	-0-	-2498	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	828	1	2065	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	2178	-0-	-372	-0-	233	1	1945	3	N	-0-			-0-
07	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	784	1	1815	3	N	-0-			-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	868	1	1868	3	N	-0-			-0-
09	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	840	1	1336	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

04	24180	X	24016	-0-	-164	-0-	808	1	23208	2	N	-0-			-0-
05	25854	X	24354	-0-	-1500	-0-	821	1	23533	2	N	-0-			-0-
06	25020	X	22838	-0-	-2182	-0-	785	1	22053	2	N	-0-			-0-
07	25854	X	23187	-0-	-2667	-0-	794	1	22393	2	N	-0-			-0-
08	25172	X	22835	-0-	-2337	-0-	795	1	22040	2	N	-0-			-0-
09	24030	X	22100	-0-	-1930	-0-	750	1	21350	2	N	-0-			-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	137	1	4467	2	N	-0-			-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	130	1	4653	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	103	1	4070	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	138	1	3964	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	148	1	3989	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	157	1	3838	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	968	1	9141	2	N	-0-			-0-
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	1009	1	10139	2	N	-0-			-0-
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	948	1	9031	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9082	-0-	-1365	-0-	993	1	8089	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	9355	-0-	-1805	-0-	1027	1	8328	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	9082	-0-	-1718	-0-	1041	1	8041	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

04	11880	X	11280	-0-	-600	-0-	334	1	10946	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	11837	-0-	-253	-0-	322	1	11515	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	11027	-0-	-763	-0-	272	1	10755	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	11283	-0-	-900	-0-	378	1	10905	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	11262	-0-	-921	-0-	402	1	10860	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10791	-0-	-669	-0-	423	1	10368	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

04	6900	X	6842	-0-	-58	-0-	203	1	6639	2	N	-0-			-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	200	1	7133	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6527	-0-	-433	-0-	161	1	6366	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	225	1	6487	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6401	-0-	-946	-0-	228	1	6173	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6321	-0-	-789	-0-	248	1	6073	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	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
04	7260	X	6728	-0-	-532	-0-	1244	1	5484	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6345	-0-	-1157	-0-	1258	1	5087	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6211	-0-	-1049	-0-	1238	1	4973	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	4518	-0-	-2581	-0-	1158	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	3918	-0-	-3088	-0-	1026	1	2892	2	N	-0-					-0-
*09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	1417	1	6158	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	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
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	125	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	106	1	3790	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	99	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	166	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	162	1	4374	2	N	-0-					-0-
*09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	194	1	4744	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	3	N	28					197
							31	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	3	N	43	179	1			61
							47	9									
06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	103	1	2807	3	N	66					127
							73	9									
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	111	1	2842	3	N	62					189
							68	9									
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	103	1	2571	3	N	42	183	1			48
							46	9									
*09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	92	1	2531	3	N	64	85	1			27
							70	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	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
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	452	1	14796	2	N	-0-					-0-
05	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	468	1	16739	2	N	-0-					-0-
06	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	402	1	15930	2	N	-0-					-0-
07	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	541	1	15608	2	N	-0-					-0-
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	15488	2	N	-0-					-0-
*09	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	587	1	14378	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	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
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	390	1	10939	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10986	-0-	-546	-0-	378	1	10608	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10710	-0-	-1170	-0-	383	1	10327	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10613	-0-	-1663	-0-	369	1	10244	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10453	-0-	-1823	-0-	369	1	10084	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10337	-0-	-1003	-0-	362	1	9975	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	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
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	212	1	8908	3	N	-0-					-0-
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	219	1	9235	3	N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	204	1	8780	3	N	-0-					-0-
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	226	1	8952	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8456	-0-	-38	-0-	209	1	8247	3	N	-0-					-0-
*09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	203	1	9046	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	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
04	7140	X	6955	-0-	-185	-0-	160	1	6795	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7272	-0-	-44	-0-	169	1	7103	3	N	-0-					-0-
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	156	1	6848	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	173	1	6935	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	7089	-0-	-196	-0-	171	1	6918	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6773	-0-	-277	-0-	149	1	6624	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	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
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	2184	2	N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	87	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3336	-0-	336	336	119	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2895	-0-	-205	131	101	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	2708	N	2577	-0-	-131	-0-	91	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2330	-0-	-40	-0-	82	1	2248	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	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
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1151	1	4302	2	N	-0-					-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1176	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	1166	1	5560	2	N	-0-					-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1137	1	4528	2	N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1171	1	4589	2	N	-0-					-0-
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1072	1	4372	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	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
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-
09	14B2	EXT	696	-0-	696	696	696	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	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
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	136 36	1 9	3549	3	Y	33					39
05	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	136 8	1 9	3624	3	Y	7	41	1			5
06	4110	X	2285	-0-	-1825	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-					5
07	4247	X	1125	-0-	-3122	-0-	43	1	1082	3	Y	-0-					5
08	4061	X	636	-0-	-3425	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					5
09	3720	X	321	-0-	-3399	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	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
04	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	196	1	5001	3	Y	33					39
							36	9									
05	6169	X	5343	-0-	-826	-0-	199	1	5136	3	Y	7	41	1			5
							8	9									
06	5730	X	5191	-0-	-539	-0-	188	1	5003	3	Y	-0-					5
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	251	1	6226	3	Y	-0-					5
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	255	1	6371	3	Y	-0-					5
*09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	236	1	6233	3	Y	-0-					5

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

04	5910	X	5550	-0-	-360	-0-	187	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	186	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	189	1	5304	2	N	-0-					-0-
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	233	1	6573	2	N	-0-					-0-
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	218	1	6051	2	N	-0-					-0-
*09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	189	1	5383	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

04	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	511	1	14350	2	N	-0-					-0-
05	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	504	1	10697	2	N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	385	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	375	1	8114	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	383	1	8111	2	N	-0-					-0-
*09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	348	1	7063	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

04	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	619	1	17393	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	18211	-0-	-265	-0-	626	1	17585	2	N	-0-					-0-
06	19080	X	17429	-0-	-1651	-0-	624	1	16805	2	N	-0-					-0-
07	19716	X	17624	-0-	-2092	-0-	612	1	17012	2	N	-0-					-0-
08	19716	X	17244	-0-	-2472	-0-	610	1	16634	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16326	-0-	-1674	-0-	573	1	15753	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

*04	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	117	1	5099	3	N	-0-					-0-
*05	5456	X	5301	-0-	-155	-0-	119	1	5182	3	N	-0-					-0-
*06	5280	X	5206	-0-	-74	-0-	114	1	5092	3	N	-0-					-0-
*07	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	128	1	5228	3	N	-0-					-0-
*08	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	131	1	5229	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	160	1	4848	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	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
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	160	1	6717	3	N	-0-					-0-
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	164	1	6930	3	N	-0-					-0-
*06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	150	1	6685	3	N	-0-					-0-
*07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	169	1	6841	3	N	-0-					-0-
*08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	186	1	7593	3	N	-0-					-0-
*09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	155	1	6924	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

04	9090	X	8837	-0-	-253	-0-	320	1	8516	3	Y	1					8
							1	9									
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	355	1	9352	3	Y	-0-					8
06	9450	X	8569	-0-	-881	-0-	308	1	8261	3	Y	-0-					8
07	9765	X	9030	-0-	-735	-0-	338	1	8690	3	Y	2					10
							2	9									
08	9703	X	9056	-0-	-647	-0-	340	1	8716	3	Y	-0-					10
09	9390	X	8345	-0-	-1045	-0-	294	1	8051	3	Y	-0-					10

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

04	13260	X	12163	-0-	-1097	-0-	283	1	11880	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	13188	-0-	-390	-0-	307	1	12881	3	N	-0-					-0-
06	12900	X	12661	-0-	-239	-0-	286	1	12375	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	13146	-0-	-29	-0-	323	1	12823	3	N	-0-					-0-
*08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	328	1	13013	3	N	-0-					-0-
*09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	280	1	12471	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	808	1	8503	3	N	-0-					-0-
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	871	1	7759	3	N	-0-					-0-
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	666	1	6903	3	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	662	1	5212	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	734	1	4722	3	N	-0-					-0-
*09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	708	1	6583	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	282	1	7910	2	N	-0-					-0-
05	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	283	1	7984	2	N	-0-					-0-
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	309	1	8332	2	N	-0-					-0-
07	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	310	1	8571	2	N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	320	1	8757	2	N	-0-					-0-
*09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	310	1	8504	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

04	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	287	1	12306	3	N	-0-					-0-
05	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	297	1	12751	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	12480	-0-	-60	-0-	273	1	12207	3	N	-0-					-0-
*07	13020	X	12834	-0-	-186	-0-	308	1	12526	3	N	-0-					-0-
08	13051	X	11782	-0-	-1269	-0-	280	1	11502	3	N	-0-					-0-
09	12630	X	12490	-0-	-140	-0-	269	1	12221	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	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
04	79612	X	17170	-0-	-62442	-0-	385	1	16785	2	N	-0-					-0-
05	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	380	1	16497	2	N	-0-					-0-
06	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	431	1	18341	2	N	-0-					-0-
07	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	397	1	16992	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	16254	-0-	-1013	-0-	377	1	15877	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15139	-0-	-1571	-0-	343	1	14796	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	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
04	11070	X	3637	-0-	-7433	-0-	108	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	2165	-0-	-9274	-0-	59	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	1341	-0-	-9729	-0-	33	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	1116	-0-	-10199	-0-	37	1	1079	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	800	-0-	-10515	-0-	29	1	771	2	N	-0-					-0-
*09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	413	1	5487	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	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
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	88	1	3688	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	88	1	3701	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	79	1	3523	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	94	1	3919	3	N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	100	1	4031	3	N	-0-					-0-
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	130	1	3944	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	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
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	274	1	7611	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8197	-0-	-421	-0-	287	1	7910	3	Y	-0-					-0-
06	8070	X	7853	-0-	-217	-0-	270	1	7559	3	Y	22					22
							24	9									
07	8339	X	8128	-0-	-211	-0-	299	1	7829	3	Y	-0-	21	1			-0-
08	8277	X	7966	-0-	-311	-0-	289	1	7676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	267	1	7443	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	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
04	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	73	1	3137	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	76	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	67	1	3029	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	80	1	3193	3	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	80	1	3276	3	N	-0-					-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	71	1	3238	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	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
04	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	1117	1	32078	2	N	-0-					-0-
05	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	1101	1	31540	2	N	-0-					-0-
06	30075	X	30075	-0-	-0-	-0-	1034	1	29041	2	N	-0-					-0-
07	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	1069	1	30167	2	N	-0-					-0-
08	29311	X	29311	-0-	-0-	-0-	1020	1	28291	2	N	-0-					-0-
*09	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	918	1	26118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	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
04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	713	1	20468	2	N	-0-			-0-
05	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	694	1	19870	2	N	-0-			-0-
06	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	15865	-0-	-1805	-0-	543	1	15322	2	N	-0-			-0-
08	17670	X	16998	-0-	-672	-0-	592	1	16406	2	N	-0-			-0-
*09	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	635	1	18059	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	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
04	16620	X	10320	-0-	-6300	-0-	347	1	9973	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	10431	-0-	-6495	-0-	352	1	10079	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	16219	-0-	-161	-0-	558	1	15661	2	N	-0-			-0-
07	16585	X	16247	-0-	-338	-0-	556	1	15691	2	N	-0-			-0-
08	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	554	1	15363	2	N	-0-			-0-
09	16230	X	15413	-0-	-817	-0-	523	1	14890	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	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
04	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	314	1	9021	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	321	1	9200	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	9227	-0-	-253	-0-	303	1	8924	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	9465	-0-	-300	-0-	330	1	9135	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9468	-0-	-204	-0-	332	1	9136	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	293	1	8708	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	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
04	10950	X	10450	-0-	-500	-0-	350	1	10100	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	10894	-0-	-390	-0-	370	1	10524	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	10440	-0-	-360	-0-	344	1	10096	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	10862	-0-	-174	-0-	381	1	10481	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	10705	-0-	-176	-0-	376	1	10329	3	N	-0-			-0-
09	10530	X	10210	-0-	-320	-0-	335	1	9875	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	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
04	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	281	1	11521	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	12076	-0-	-417	-0-	281	1	11795	3	N	-0-			-0-
06	11970	X	11750	-0-	-220	-0-	263	1	11487	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	292	1	11657	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	426	1	11749	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	11596	-0-	-194	-0-	380	1	11216	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	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
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-			-0-
05	6355	X	5437	-0-	-918	-0-	5437	3			N	-0-			-0-
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-			-0-
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-			-0-
08	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	3			N	-0-			-0-
*09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	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
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-			-0-
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-			-0-
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-			-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-			-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-			-0-
*09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

04	8820	X	8371	-0-	-449	-0-	191	1	8180	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	195	1	8420	3	N	-0-			-0-
06	8820	X	8169	-0-	-651	-0-	180	1	7989	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	8419	-0-	-447	-0-	202	1	8217	3	N	-0-			-0-
08	8711	X	8461	-0-	-250	-0-	205	1	8256	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	174	1	7848	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	399	1	11469	2	N	-0-			-0-
05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	363	1	10400	2	N	-0-			-0-
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	341	1	9585	2	N	-0-			-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	374	1	10546	2	N	-0-			-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	420	1	11650	2	N	-0-			-0-
*09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	384	1	10938	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	194	1	8089	3	N	-0-			-0-
05	9362	X	8405	-0-	-957	-0-	194	1	8211	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	7890	-0-	-900	-0-	178	1	7712	3	N	-0-			-0-
07	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	199	1	7973	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	287	1	7882	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	252	1	7520	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

04	4410	X	4186	-0-	-224	-0-	141	1	4045	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	141	1	4149	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	135	1	3951	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	151	1	4106	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	149	1	4061	3	N	-0-			-0-
09	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	129	1	3843	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	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
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
05	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
08	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			N	-0-					-0-
*09	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	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
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	434	1	1965	3	N	-0-					-0-
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	702	1	7591	3	N	-0-					-0-
*09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	690	1	6890	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	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
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	55	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	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
04	6870	X	4949	-0-	-1921	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	3874	-0-	-3225	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	3252	-0-	-3618	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	3024	-0-	-3641	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	3138	-0-	-3031	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	2603	-0-	-2347	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	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
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	720	1	3607	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	742	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	1463	-0-	-2767	-0-	612	1	851	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	1507	-0-	-2864	-0-	604	1	903	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	1696	-0-	-2675	-0-	633	1	1063	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	662	-0-	-3568	-0-	662	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	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
04	14130	X	13782	-0-	-348	-0-	451	1	13331	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	14060	-0-	-541	-0-	464	1	13596	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13482	-0-	-648	-0-	435	1	13047	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	479	1	13426	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	13747	-0-	-854	-0-	474	1	13273	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	13270	-0-	-500	-0-	420	1	12850	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	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
04	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	507	1	13238	3	Y	52					132
							57	9									
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	546	1	14053	3	Y	34	161	1			5
							37	9									
06	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	516	1	13516	3	Y	-0-					5
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	561	1	13960	3	Y	54					59
							59	9									
08	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	554	1	13807	3	Y	-0-					59
09	13800	X	13673	-0-	-127	-0-	498	1	13175	3	Y	-0-					59

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	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
04	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	263	1	7352	3	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	252	1	7026	3	N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	226	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	263	1	6997	3	N	-0-					-0-
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	267	1	7180	3	N	-0-					-0-
*09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	239	1	6877	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	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
04	1800	X	19	-0-	-1781	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	527	X	27	-0-	-500	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	668	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	960	1	11703	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	11303	-0-	8203	8203	408	1	10895	2	N	-0-					-0-
*09	16623	X	8420	-0-	-8203	-0-	473	1	7947	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	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
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	1000	1	7180	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4296	-0-	-1594	-0-	1452	1	2844	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	1203	1	3608	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	4053	-0-	-1837	-0-	1091	1	2962	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5245	-0-	-645	-0-	1061	1	4184	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	4911	-0-	-789	-0-	1134	1	3777	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	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
04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	3			N	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	370	-0-	-2510	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	783	-0-	-2193	-0-	783	1			N	-0-					-0-
08	2976	X	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	2880	X	417	-0-	-2463	-0-	174	1	243	3	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	667	-0-	-46	-0-	667	1			N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

04	9990	X	9949	-0-	-41	-0-	223	1	9726	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	221	1	9591	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9855	-0-	-135	-0-	226	1	9629	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9962	-0-	-361	-0-	227	1	9735	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9936	-0-	-387	-0-	231	1	9705	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9615	-0-	-345	-0-	326	1	9289	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

04	12780	X	8521	-0-	-4259	-0-	287	1	8234	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	8535	-0-	-3276	-0-	288	1	8247	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8286	-0-	-2154	-0-	285	1	8001	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7958	-0-	-2830	-0-	272	1	7686	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	2448	-0-	-7038	-0-	85	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7754	-0-	-766	-0-	263	1	7491	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

04	17520	X	15378	-0-	-2142	-0-	517	1	14861	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	15834	-0-	-1774	-0-	534	1	15300	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15984	-0-	-666	-0-	550	1	15434	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	15982	-0-	-603	-0-	547	1	15435	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	15686	-0-	-310	-0-	546	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14886	-0-	-1104	-0-	505	1	14381	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	628	1	8068	3	N	-0-					-0-
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	527	1	5595	3	N	-0-					-0-
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	741	1	7476	3	N	-0-					-0-
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	698	1	5457	3	N	-0-					-0-
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	728	1	6509	3	N	-0-					-0-
*09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	732	1	7292	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	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
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	640	1	1	2	N	-0-					64
							2724	3									
05	3782	X	2831	-0-	-951	-0-	625	1	2205	3	N	1					65
							1	9									
06	3660	X	3076	-0-	-584	-0-	555	1	2521	3	N	-0-					65
07	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	584	1	2656	3	N	6					71
							7	9									
08	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	648	1	2393	3	N	-0-					71
09	3360	X	2380	-0-	-980	-0-	621	1	1731	3	N	25					96
							28	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	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
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	121	1	3155	3	N	-0-					113
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	N	-0-					113
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	119	1	3139	3	N	-0-					113
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	129	1	3228	3	N	-0-					113
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	127	1	3207	3	N	-0-					113
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	120	1	3032	3	N	1	76	1			38
							1	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	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
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	1504	1	10448	2	N	-0-					-0-
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	1474	1	11698	2	N	-0-					-0-
06	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	1512	1	11455	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10630	-0-	-995	-0-	1559	1	9071	2	N	-0-					-0-
08	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1539	1	11048	2	N	-0-					-0-
*09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1698	1	11398	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	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
04	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	230	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7999	-0-	-92	-0-	218	1	7781	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7183	-0-	-617	-0-	177	1	7006	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6973	-0-	-1025	-0-	234	1	6739	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7544	-0-	-454	-0-	269	1	7275	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	288	1	7064	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	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
04	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	243	1	7954	2	N	-0-					-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	233	1	8321	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8047	-0-	-143	-0-	198	1	7849	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8174	-0-	-289	-0-	274	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8205	-0-	-351	-0-	293	1	7912	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7990	-0-	-290	-0-	313	1	7677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	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
04	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	152	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5230	-0-	-598	-0-	142	1	5088	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5003	-0-	-487	-0-	123	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5057	-0-	-616	-0-	170	1	4887	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	186	1	5026	2	N	-0-					-0-
*09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	209	1	5126	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	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
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	122	1	3275	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	1107	-0-	-2923	-0-	41	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2255	-0-	-1435	-0-	80	1	2175	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	116	1	2914	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	114	1	2918	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	103	1	2851	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	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
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	182	1	4606	3	N	52	188	1			75
							57	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	198	1	5008	3	N	36					111
							40	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	204	1	5298	3	N	49	147	1			13
							54	9									
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	225	1	5547	3	N	20					33
							22	9									
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	210	1	5192	3	N	61					94
							67	9									
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	195	1	5107	3	N	73					167
							80	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	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
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	83	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4001	-0-	1001	1001	99	1	3902	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3417	-0-	317	1318	115	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2948	-0-	-152	1166	105	1	2843	2	N	-0-					-0-
*09	3853	X	2687	-0-	-1166	-0-	105	1	2582	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	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
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	865	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	900	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	918	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	949	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	943	1	2724	2	N	-0-					-0-
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	962	1	2974	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	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
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	162	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	151	1	5387	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5051	-0-	-829	-0-	124	1	4927	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5163	-0-	-820	-0-	173	1	4990	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5216	-0-	-581	-0-	186	1	5030	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	205	1	5031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	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
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	N	-0-			-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-			-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	29	1	790	2	N	-0-			-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

04	8640	X	2915	-0-	-5725	-0-	950	1	1965	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	4912	-0-	-3489	-0-	963	1	3949	2	N	-0-			-0-
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	919	1	6081	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	5790	-0-	-2704	-0-	531	1	5259	2	N	-0-			-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	963	1	6868	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	4723	-0-	-2267	-0-	732	1	3991	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

04	5460	X	4965	-0-	-495	-0-	147	1	4818	2	N	-0-			-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	142	1	5082	2	N	-0-			-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	122	1	4835	2	N	-0-			-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	173	1	4982	2	N	-0-			-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	188	1	5079	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	5039	-0-	-31	-0-	198	1	4841	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

04	7800	X	7563	-0-	-237	-0-	249	1	7314	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7837	-0-	-254	-0-	269	1	7568	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	258	1	6990	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	6485	-0-	-1606	-0-	226	1	6259	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6882	-0-	-1054	-0-	242	1	6640	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	6540	-0-	-1050	-0-	229	1	6311	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	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
04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	141	1	4603	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	136	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	115	1	4540	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	161	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	171	1	4606	2	N	-0-					-0-
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	196	1	4803	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	209	1	3	2	N	-0-					-0-
							5899	3									
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	211	1	5894	3	N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	200	1	5514	3	N	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	131	1	3549	3	N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	156	1	4061	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2202	-0-	-1008	-0-	83	1	2119	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	304	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	280	1	10045	2	N	-0-					-0-
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	234	1	9272	2	N	-0-					-0-
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	313	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	319	1	8618	2	N	-0-					-0-
*09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	381	1	9344	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	1018	1	8763	3	Y	-0-					33
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	1046	1	8901	3	Y	-0-					33
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1051	1	9787	3	Y	7					40
							8	9									
07	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	1089	1	9621	3	Y	58					98
							64	9									
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	1067	1	9132	3	Y	4					102
							4	9									
*09	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	1007	1	8677	3	Y	3					105
							3	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

04	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	465	1	13113	2	N	-0-					-0-
05	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	442	1	12384	2	N	-0-					-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	450	1	12103	2	N	-0-					-0-
07	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	451	1	12550	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11654	-0-	-1118	-0-	410	1	11244	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11430	-0-	-930	-0-	395	1	11035	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	239	1	6709	2	N	-0-					-0-
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	227	1	6384	2	N	-0-					-0-
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	261	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	247	1	6841	2	N	-0-					-0-
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	240	1	6591	2	N	-0-					-0-
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	226	1	6207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	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
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	171	1	7385	3	N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	171	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	158	1	7053	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	170	1	6907	3	N	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	193	1	7918	3	N	-0-					-0-
*09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	161	1	7395	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

04	9960	X	9317	-0-	-643	-0-	803	1	8514	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9201	-0-	-967	-0-	988	1	8213	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	919	1	6441	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7788	-0-	-1853	-0-	955	1	6833	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	633	1	7986	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9161	-0-	-169	-0-	311	1	8850	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

04	3540	X	1746	-0-	-1794	-0-	59	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	1561	-0-	-1787	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1527	-0-	-1503	-0-	53	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1541	-0-	-1466	-0-	53	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1360	-0-	-810	-0-	47	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1313	-0-	-427	-0-	45	1	1268	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

04	6616	X	4623	-0-	-1993	-0-	283	1	2	2	N	-0-					-0-
							4338	3									
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	28	1	5297	3	N	60					60
							66	9									
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	3	N	15					75
							17	9									
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	33	1	4940	3	N	-0-					75
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	24	1	4729	3	N	35	77	1			33
							39	9									
*09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	25	1	4148	3	N	-0-					33

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	355	1	9029	3	N	70	107	1			39
							77	9									
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	383	1	9624	3	N	90					129
							99	9									
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	350	1	9004	3	N	29					158
							32	9									
07	9765	X	9511	-0-	-254	-0-	375	1	9089	3	N	43					201
							47	9									
08	10106	X	9435	-0-	-671	-0-	372	1	9019	3	N	40	162	1			79
							44	9									
09	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	342	1	8854	3	N	31					110
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	DAY 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
04	12000	X	5173	-0-	-6827	-0-	641	1	4532	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	3105	-0-	-8365	-0-	441	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7529	-0-	-361	-0-	967	1	6562	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7939	-0-	-214	-0-	977	1	6962	2	N	-0-					-0-
08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	975	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7421	-0-	-109	-0-	942	1	6479	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	DAY 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
04	11040	X	9704	-0-	-1336	-0-	288	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10069	-0-	-1122	-0-	273	1	9796	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	231	1	9136	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9375	-0-	-855	-0-	314	1	9061	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9231	-0-	-875	-0-	330	1	8901	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8996	-0-	-754	-0-	353	1	8643	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	DAY 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
04	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	259	1	8492	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9104	-0-	-165	-0-	248	1	8856	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8584	-0-	-266	-0-	211	1	8373	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8809	-0-	-336	-0-	295	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8262	-0-	-883	-0-	295	1	7967	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7455	-0-	-1365	-0-	292	1	7163	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	DAY 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
04	8550	X	8544	-0-	-6	-0-	288	1	8256	2	N	-0-					-0-
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	336	1	9621	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7979	-0-	-631	-0-	274	1	7705	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8153	-0-	-744	-0-	279	1	7874	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	290	1	8053	2	N	-0-					-0-
*09	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	305	1	8690	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	DAY 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
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1233	1	4815	3	Y	9					130
							10	9									
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	1267	1	4811	3	Y	29	126	1			33
							32	9									
06	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	1219	1	4413	3	Y	-0-					33
07	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	1256	1	4250	3	Y	11					44
							12	9									
08	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	1260	1	4303	3	Y	39					83
							43	9									
09	6060	X	5490	-0-	-570	-0-	1211	1	4269	3	Y	9					92
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	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
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	216	1	5460	3	N	13					202
							14	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	222	1	5605	3	N	38	162	1			78
							42	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	210	1	5489	3	N	31					109
							34	9									
07	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	225	1	5540	3	N	11					120
							12	9									
08	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	216	1	5283	3	N	17					137
							19	9									
09	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	211	1	5462	3	N	24					161
							26	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

04	11370	X	10733	-0-	-637	-0-	367	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10439	-0-	-1651	-0-	357	1	10082	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10644	-0-	-1056	-0-	384	1	10260	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10785	-0-	-1305	-0-	383	1	10402	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	7828	-0-	-3270	-0-	279	1	7549	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10143	-0-	-597	-0-	348	1	9795	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	3926	-0-	-1654	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	3478	-0-	-3182	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

04	6600	X	5871	-0-	-729	-0-	202	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	207	1	5832	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5827	-0-	-773	-0-	208	1	5619	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	205	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5425	-0-	-651	-0-	191	1	5234	2	N	-0-					-0-
*09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	227	1	6262	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

04	4170	X	2721	-0-	-1449	-0-	86	1	2635	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	98	1	2855	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	1741	-0-	-1859	-0-	54	1	1687	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	97	1	2738	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	115	1	3210	3	N	-0-					-0-
*09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

04	2850	X	1834	-0-	-1016	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1480	-0-	-1465	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2120	-0-	-730	-0-	73	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	80	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	90	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1993	-0-	-137	-0-	68	1	1925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	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
04	44473	X	8095	-0-	-36378	-0-	820	1	7275	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8449	-0-	-1440	-0-	857	1	7592	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7438	-0-	-1472	-0-	815	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8924	-0-	-283	-0-	870	1	8054	2	N	-0-					-0-
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	905	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	8181	-0-	-9	-0-	830	1	7351	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	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
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	120	1	5391	3	N	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	135	1	6002	3	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	128	1	5918	3	N	-0-					-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	208	1	6055	3	N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	211	1	6148	3	N	-0-					-0-
*09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	186	1	5910	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	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
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	161	1	5282	2	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	156	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	135	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	180	1	5195	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5536	-0-	-168	-0-	197	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	216	1	5285	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	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
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	171	1	4569	3	N	-0-					116
05	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	171	1	4508	3	N	-0-					116
06	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	160	1	4379	3	N	70	69	1			117
							77	9									
07	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	179	1	4498	3	N	7					124
							8	9									
08	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	177	1	4610	3	N	20					144
							22	9									
09	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	162	1	4392	3	N	27					171
							30	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	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
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	336	1	6692	3	N	-0-					-0-
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	360	1	10661	3	N	-0-					-0-
07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	372	1	9305	3	N	-0-					-0-
08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	372	1	8460	3	N	-0-					-0-
*09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	360	1	8560	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	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
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	661	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	552	1	3747	3	N	-0-					-0-
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	555	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	744	1	911	3	N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	695	1	3488	3	N	-0-					-0-
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	711	1	3547	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	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
04	3750	X	2617	-0-	-1133	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1410	-0-	-2340	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
*09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	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
04	8400	X	8041	-0-	-359	-0-	238	1	7803	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	223	1	7959	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	192	1	7593	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	266	1	7659	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	281	1	7580	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7605	-0-	-435	-0-	298	1	7307	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	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
04	10140	X	9657	-0-	-483	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9832	-0-	-212	-0-	337	1	9495	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9008	-0-	-682	-0-	322	1	8686	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9496	-0-	-486	-0-	330	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9335	-0-	-647	-0-	330	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8815	-0-	-845	-0-	308	1	8507	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	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
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	168	1	7018	3	N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	164	1	6984	3	N	-0-					-0-
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	150	1	6699	3	N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	172	1	6830	3	N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	172	1	6916	3	N	-0-					-0-
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	149	1	6743	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	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
04	7860	X	7650	-0-	-210	-0-	272	1	7378	3	Y	-0-					20
05	8122	X	7895	-0-	-227	-0-	285	1	7610	3	Y	-0-					20
06	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	269	1	7335	3	Y	-0-					20
07	8215	X	7900	-0-	-315	-0-	292	1	7608	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	295	1	7712	3	Y	-0-					-0-
09	7650	X	7485	-0-	-165	-0-	261	1	7224	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	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
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	122	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	113	1	4051	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	98	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	143	1	3868	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	156	1	3819	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	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
04	11490	X	10794	-0-	-696	-0-	371	1	10423	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	10985	-0-	-888	-0-	376	1	10609	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9768	-0-	-1662	-0-	350	1	9418	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	9407	-0-	-2404	-0-	327	1	9080	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	9283	-0-	-2280	-0-	328	1	8955	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9084	-0-	-1716	-0-	318	1	8766	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	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
04	3030	X	700	-0-	-2330	-0-	700	1			N	-0-					-0-
05	3131	X	1003	-0-	-2128	-0-	720	1	283	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	1368	-0-	-1662	-0-	708	1	660	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	775	-0-	-2356	-0-	775	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	699	-0-	-1998	-0-	699	1			N	-0-					-0-
09	1380	X	750	-0-	-630	-0-	750	1			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	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
04	13530	X	13116	-0-	-414	-0-	455	1	12661	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	13653	-0-	-328	-0-	478	1	13175	3	Y	-0-					-0-
06	13440	X	12589	-0-	-851	-0-	433	1	12156	3	Y	-0-					-0-
07	13733	X	13373	-0-	-360	-0-	486	1	12887	3	Y	-0-					-0-
08	13640	X	13156	-0-	-484	-0-	477	1	12679	3	Y	-0-					-0-
09	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	430	1	12188	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	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
04	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	241	1	6542	3	Y	-0-					8
05	7874	X	6878	-0-	-996	-0-	244	1	6634	3	Y	-0-					8
06	7470	X	7430	-0-	-40	-0-	260	1	7170	3	Y	-0-					8
07	7719	X	6469	-0-	-1250	-0-	242	1	6227	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	276	1	7177	3	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6996	-0-	-444	-0-	242	1	6754	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	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
04	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	191	1	6236	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6628	-0-	-161	-0-	180	1	6448	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	153	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	215	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6429	-0-	-267	-0-	230	1	6199	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	242	1	5922	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	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
04	780	X	-0-	-0-	-780	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	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
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	349	1	10019	2	N	-0-					-0-
05	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	393	1	11267	2	N	-0-					-0-
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	367	1	10309	2	N	-0-					-0-
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	366	1	10333	2	N	-0-					-0-
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	374	1	10382	2	N	-0-					-0-
*09	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	350	1	9951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

04	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	1330	1	3449	3	Y	29					112
							32	9									
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	1369	1	3389	3	Y	27	100	1			39
							30	9									
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1320	1	3234	3	Y	-0-					39
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1358	1	3052	3	Y	4					43
							4	9									
08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	1343	1	2622	3	Y	11					54
							12	9									
09	4260	X	2351	-0-	-1909	-0-	1241	1	1107	3	Y	3					57
							3	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

04	10830	X	10701	-0-	-129	-0-	243	1	10458	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11072	-0-	-491	-0-	251	1	10821	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	235	1	10402	3	N	-0-					-0-
07	11563	X	11023	-0-	-540	-0-	262	1	10761	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	11007	-0-	-60	-0-	374	1	10633	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10637	-0-	-73	-0-	338	1	10299	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

04	7620	X	7518	-0-	-102	-0-	241	1	7277	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7429	-0-	-321	-0-	166	1	7263	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	238	1	7292	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7642	-0-	-139	-0-	258	1	7384	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	243	1	7031	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6961	-0-	-569	-0-	214	1	6747	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	180	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	171	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	146	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	199	1	5727	2	N	-0-					-0-
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	217	1	5854	2	N	-0-					-0-
*09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	230	1	5644	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

04	1470	N	723	-0-	-747	-0-	25	1	698	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	961	N	706	-0-	-255	-0-	25	1	681	2	N	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	404	1	983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	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
04	9000	X	8711	-0-	-289	-0-	258	1	8453	2	N	-0-					-0-
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	254	1	9103	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8836	-0-	-374	-0-	218	1	8618	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9016	-0-	-501	-0-	302	1	8714	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9121	-0-	-396	-0-	326	1	8795	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8769	-0-	-291	-0-	344	1	8425	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	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
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	147	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	140	1	4980	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	120	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4989	-0-	-157	-0-	167	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	176	1	4765	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	188	1	4598	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	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
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	343	1	9365	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	304	1	8252	3	Y	-0-					-0-
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	270	1	7605	3	Y	-0-					-0-
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	305	1	7981	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	300	1	7803	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	273	1	7639	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	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
04	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	359	1	4250	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	330	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	273	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3690	-0-	-1456	-0-	168	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3431	-0-	-1436	-0-	160	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3326	-0-	-1294	-0-	202	1	3124	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	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
04	9300	X	6989	-0-	-2311	-0-	450	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	522	1	6237	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4263	-0-	-1767	-0-	606	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	1941	-0-	-5282	-0-	687	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	1601	-0-	-5622	-0-	600	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	1503	-0-	-5487	-0-	578	1	925	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	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
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	72	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	73	1	2631	2	N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	111	1	2994	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3068	-0-	68	73	120	1	2948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	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
04	18900	X	18104	-0-	-796	-0-	622	1	17482	2	N	-0-					-0-
05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	673	1	18990	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	18341	-0-	-469	-0-	657	1	17684	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	16477	-0-	-2960	-0-	571	1	15906	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	19002	-0-	-652	-0-	672	1	18330	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	17344	-0-	-1676	-0-	608	1	16736	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	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
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	626	1	17973	2	N	-0-					-0-
05	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	621	1	17804	2	N	-0-					-0-
06	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	590	1	16551	2	N	-0-					-0-
07	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	613	1	17296	2	N	-0-					-0-
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	332	1	9199	2	N	-0-					-0-
*09	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	574	1	16327	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	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
04	9300	X	9097	-0-	-203	-0-	270	1	8827	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9570	-0-	-40	-0-	260	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	9046	-0-	-14	-0-	223	1	8823	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9301	-0-	-92	-0-	312	1	8989	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	329	1	8882	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8784	-0-	-486	-0-	344	1	8440	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	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
04	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	192	1	5305	3	N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	215	1	5833	3	N	-0-					-0-
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	208	1	5857	3	N	-0-					-0-
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	231	1	6109	3	N	-0-					-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	222	1	5832	3	N	-0-					-0-
*09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	203	1	5788	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	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
04	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	301	1	7582	3	N	2					174
							2	9									
05	8680	X	8068	-0-	-612	-0-	308	1	7758	3	N	2	89	1			87
							2	9									
06	8370	X	7525	-0-	-845	-0-	282	1	7222	3	N	19					106
							21	9									
07	8556	X	7306	-0-	-1250	-0-	290	1	7002	3	N	13					119
							14	9									
08	8308	X	7099	-0-	-1209	-0-	280	1	6795	3	N	22					141
							24	9									
09	7890	X	6739	-0-	-1151	-0-	250	1	6475	3	N	13					154
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	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
04	7230	X	6874	-0-	-356	-0-	246	1	6628	3	Y	-0-					5
05	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	255	1	6885	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
06	7170	X	7070	-0-	-100	-0-	252	1	6818	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	266	1	6865	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	263	1	6840	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6855	-0-	-225	-0-	238	1	6617	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

04	11040	X	8448	-0-	-2592	-0-	720	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	9326	-0-	-1772	-0-	772	1	8554	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	9514	-0-	-1826	-0-	748	1	8766	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11562	-0-	-156	-0-	848	1	10714	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11498	-0-	-220	-0-	862	1	10636	3	N	-0-					-0-
*09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	793	1	10166	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

04	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	13	1	1	2	N	-0-					22
							2474	3									
05	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	11	1	2208	3	N	3					25
							3	9									
06	2550	X	2511	-0-	-39	-0-	15	1	2496	3	N	-0-					25
07	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	16	1	2332	3	N	-0-					25
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	N	92	109	1			8
							101	9									
09	2520	N	2260	-0-	-260	-0-	14	1	2246	3	N	-0-					8

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1244	1	6406	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	4276	-0-	-2624	-0-	1061	1	3215	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6825	-0-	-305	-0-	1349	1	5476	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	1374	1	5669	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6422	-0-	-478	-0-	1275	1	5147	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

04	5130	X	4964	-0-	-166	-0-	110	1	4854	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	111	1	5020	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	104	1	4832	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5082	-0-	-64	-0-	170	1	4912	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	5091	-0-	-55	-0-	168	1	4923	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	149	1	4704	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	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
04	5130	X	4680	-0-	-450	-0-	95	1	4585	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4771	-0-	-344	-0-	96	1	4675	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	86	1	4448	3	N	-0-					-0-
*07	5115	X	4631	-0-	-484	-0-	97	1	4534	3	N	-0-					-0-
*08	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	97	1	4457	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	85	1	4368	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

04	8430	X	7649	-0-	-781	-0-	265	1	7384	2	N	-0-					-0-
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	327	1	9169	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6519	-0-	-1911	-0-	234	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7889	-0-	-636	-0-	276	1	7613	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8897	-0-	-589	-0-	315	1	8582	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7624	-0-	-1556	-0-	267	1	7357	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	909	1	3352	2	N	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	884	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	872	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	805	1	2867	2	N	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	949	1	3057	2	N	-0-					-0-
*09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	887	1	2623	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

04	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	40	1	4	2	N	-0-					-0-
							8146	3									
05	9114	X	8361	-0-	-753	-0-	40	1	8321	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8002	-0-	-758	-0-	45	1	7957	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8100	-0-	-704	-0-	50	1	8050	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	7948	-0-	-608	-0-	37	1	7911	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7621	-0-	-569	-0-	43	1	7578	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	414	-0-	-5166	-0-	414	1			N	-0-					-0-
06	4200	X	621	-0-	-3579	-0-	621	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	621	-0-	-464	-0-	621	1			N	-0-					-0-
08	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	1			N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	147	1	3801	3	N	15					159
							17	9									
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	158	1	4045	3	N	2					161
							2	9									
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	154	1	4051	3	N	5	61	1			105
							6	9									
07	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	142	1	3581	3	N	4					109
							4	9									
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	169	1	4255	3	N	3					112
							3	9									
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	161	1	4301	3	N	1					113
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	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
04	10650	X	10176	-0-	-474	-0-	372	1	9759	3	Y	41					218
							45	9									
05	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	406	1	10051	3	Y	38	190	1			66
							42	9									
06	10710	X	9211	-0-	-1499	-0-	348	1	8840	3	Y	21					87
							23	9									
07	11067	X	10415	-0-	-652	-0-	414	1	9982	3	Y	17					104
							19	9									
08	10509	X	10022	-0-	-487	-0-	398	1	9600	3	Y	22					126
							24	9									
09	10170	X	9606	-0-	-564	-0-	362	1	9220	3	Y	22					148
							24	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	908	1	10891	2	N	-0-					-0-
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	869	1	8963	2	N	-0-					-0-
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	836	1	8113	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	7925	-0-	-4258	-0-	798	1	7127	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	5555	-0-	-6628	-0-	719	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	2791	-0-	-8999	-0-	584	1	2207	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

04	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	714	1	20509	2	N	-0-					-0-
05	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	725	1	20761	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	670	1	18800	2	N	-0-					-0-
07	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	663	1	18698	2	N	-0-					-0-
08	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	603	1	16730	2	N	-0-					-0-
*09	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	614	1	17474	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	413	1	11873	2	N	-0-					-0-
05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	405	1	11607	2	N	-0-					-0-
06	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	374	1	10497	2	N	-0-					-0-
07	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	354	1	9999	2	N	-0-					-0-
08	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	390	1	10810	2	N	-0-					-0-
*09	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	357	1	10155	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	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
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	72	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	75	1	2326	3	N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	71	1	2152	3	N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	72	1	2139	3	N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	84	1	2501	3	N	-0-					-0-
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	70	1	2194	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	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
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	9	1	1	2	N	-0-					52
							1612	3									
05	2015	N	803	-0-	-1212	-0-	4	1	799	3	N	-0-					52
06	1920	N	1685	-0-	-235	-0-	10	1	1675	3	N	-0-					52
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	13	1	1867	3	N	-0-					52
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	12	1	2436	3	N	-0-					52
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	15	1	2398	3	N	-0-					52

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	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
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	216	1	6175	2	N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	202	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	219	1	6167	2	N	-0-					-0-
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	213	1	5893	2	N	-0-					-0-
*09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	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
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	730	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	723	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	334	-0-	-3116	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	315	1	256	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	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
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	192	1	5521	2	N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	195	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	183	1	5127	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	183	1	5148	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	172	1	4764	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4857	-0-	-453	-0-	165	1	4692	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	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
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	164	1	4478	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	171	1	4633	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	149	1	4088	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	173	1	4449	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	166	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	139	1	3817	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	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
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	135	1	4037	3	N	-0-					-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	233	1	6869	3	N	-0-					-0-
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	248	1	7532	3	N	-0-					-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	156	1	6419	3	N	-0-					-0-
08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	286	1	8207	3	N	-0-					-0-
*09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	232	1	7237	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	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
04	5310	X	5076	-0-	-234	-0-	163	1	4913	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	109	1	4754	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	147	1	4505	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4499	-0-	-895	-0-	149	1	4350	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	146	1	4164	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	130	1	4031	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	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
04	5760	X	5213	-0-	-547	-0-	185	1	5028	3	N	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	185	1	5556	3	N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	178	1	5428	3	N	-0-					-0-
*07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	194	1	5575	3	N	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	192	1	5563	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	166	1	5247	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	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
04	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	490	1	14083	2	N	-0-					-0-
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	507	1	14516	2	N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	447	1	12556	2	N	-0-					-0-
07	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	459	1	12940	2	N	-0-					-0-
08	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	431	1	11949	2	N	-0-					-0-
*09	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	399	1	11365	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	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
04	8490	X	5880	-0-	-2610	-0-	198	1	5682	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	6263	-0-	-3688	-0-	211	1	6052	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9137	-0-	-493	-0-	314	1	8823	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9324	-0-	-627	-0-	319	1	9005	2	N	-0-					-0-
08	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	337	1	9332	2	N	-0-					-0-
*09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	315	1	8959	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	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
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2415	2	N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	89	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	75	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	72	1	1991	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	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
04	7560	X	6901	-0-	-659	-0-	205	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6942	-0-	-870	-0-	189	1	6753	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6213	-0-	-1167	-0-	153	1	6060	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6514	-0-	-616	-0-	218	1	6296	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6227	-0-	-903	-0-	223	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5913	-0-	-987	-0-	232	1	5681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	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
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	103	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	N	-0-					-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	97	1	4461	3	N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	107	1	4379	3	N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	108	1	4495	3	N	-0-					-0-
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	90	1	4242	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

04	3660	X	617	-0-	-3043	-0-	48	1	569	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	204	-0-	-3175	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	1257	1	7414	2	N	-0-					-0-
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	526	1	11487	2	N	-0-					-0-
08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	515	1	10389	2	N	-0-					-0-
*09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	579	1	8920	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	292	1	9572	2	N	-0-					-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	303	1	10833	2	N	-0-					-0-
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	286	1	11320	2	N	-0-					-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	364	1	10484	2	N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	395	1	10656	2	N	-0-					-0-
*09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	402	1	9847	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	192	1	8415	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	179	1	7875	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	6068	-0-	-1972	-0-	133	1	5935	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	6165	-0-	-2143	-0-	143	1	6022	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	5816	-0-	-2492	-0-	135	1	5681	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	6033	-0-	-2007	-0-	190	1	5843	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	65	1	2688	3	N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	64	1	2822	3	N	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	80	1	3126	3	N	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	86	1	3532	3	N	-0-					-0-
*09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	42	1	1879	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6127	-0-	-233	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
*09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	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
04	16710	X	14777	-0-	-1933	-0-	497	1	14280	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	14753	-0-	-2514	-0-	498	1	14255	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	14078	-0-	-2632	-0-	484	1	13594	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14393	-0-	-2068	-0-	493	1	13900	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	14385	-0-	-1704	-0-	501	1	13884	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14147	-0-	-643	-0-	480	1	13667	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	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
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	308	1	10084	2	N	-0-					-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	304	1	10900	2	N	-0-					-0-
06	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	269	1	10652	2	N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	366	1	10539	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	411	1	11090	2	N	-0-					-0-
*09	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	427	1	10465	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	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
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	93	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	94	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	74	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	147	1	4231	2	N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	144	1	3879	2	N	-0-					-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	132	1	3229	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	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
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	683	1	8137	3	N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	746	1	5452	3	N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	595	1	817	3	N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	622	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	680	1	2553	3	N	-0-					-0-
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	660	1	2686	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	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
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	386	1	11074	2	N	-0-					-0-
05	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	417	1	11956	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	11511	-0-	-39	-0-	396	1	11115	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11131	-0-	-804	-0-	381	1	10750	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10360	-0-	-1699	-0-	361	1	9999	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	9655	-0-	-2015	-0-	328	1	9327	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	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
04	5820	X	5553	-0-	-267	-0-	198	1	5355	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	203	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	190	1	5226	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5593	-0-	-390	-0-	205	1	5388	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	208	1	5393	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	181	1	5100	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	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
04	12780	X	12101	-0-	-679	-0-	283	1	11818	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12237	-0-	-752	-0-	281	1	11956	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11803	-0-	-377	-0-	263	1	11540	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	12183	-0-	-403	-0-	298	1	11885	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	12291	-0-	-233	-0-	296	1	11995	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11544	-0-	-546	-0-	376	1	11168	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	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
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	3277	3	Y	-0-					11
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	136	1	3547	3	Y	-0-					11
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	131	1	3375	3	Y	-0-					11
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	146	1	3593	3	Y	-0-					11
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	144	1	3573	3	Y	-0-					11
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	121	1	3193	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

04	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	17	1	2	2	N	-0-					13
							3178	3									
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	18	1	3327	3	N	-0-					13
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	21	1	3409	3	N	-0-					13
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	24	1	3477	3	N	-0-					13
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	18	1	3451	3	N	-0-					13
09	3420	X	2791	-0-	-629	-0-	18	1	2773	3	N	-0-					13

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

04	14730	X	14289	-0-	-441	-0-	481	1	13808	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14593	-0-	-442	-0-	492	1	14101	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	13573	-0-	-947	-0-	467	1	13106	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	14319	-0-	-437	-0-	490	1	13829	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	14206	-0-	-550	-0-	494	1	13712	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	13983	-0-	-297	-0-	475	1	13508	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

04	31590	X	26300	-0-	-5290	-0-	885	1	25415	2	N	-0-					-0-
05	30845	X	27133	-0-	-3712	-0-	915	1	26218	2	N	-0-					-0-
06	29400	X	25577	-0-	-3823	-0-	880	1	24697	2	N	-0-					-0-
07	29016	X	25996	-0-	-3020	-0-	890	1	25106	2	N	-0-					-0-
08	27931	X	25639	-0-	-2292	-0-	892	1	24747	2	N	-0-					-0-
*09	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	904	1	25719	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	577	1	16583	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	16170	-0-	-1004	-0-	545	1	15625	2	N	-0-					-0-
06	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	589	1	16547	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	17096	-0-	-78	-0-	585	1	16511	2	N	-0-					-0-
08	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	606	1	16808	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	16102	-0-	-518	-0-	547	1	15555	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

04	16260	X	14689	-0-	-1571	-0-	494	1	14195	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	15847	-0-	-955	-0-	534	1	15313	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	14482	-0-	-1778	-0-	498	1	13984	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14512	-0-	-1515	-0-	497	1	14015	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	14104	-0-	-1737	-0-	491	1	13613	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	13972	-0-	-1358	-0-	474	1	13498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	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
04	15030	X	9823	-0-	-5207	-0-	331	1	9492	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	12964	-0-	-2567	-0-	437	1	12527	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13462	-0-	-1568	-0-	463	1	12999	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	14223	-0-	-1308	-0-	487	1	13736	2	N	-0-			-0-
08	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	572	1	15874	2	N	-0-			-0-
*09	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	540	1	15368	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	750	1	6595	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	775	1	5549	3	N	-0-			-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	820	1	753	3	N	-0-			-0-
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	1043	1	1193	3	N	-0-			-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1054	1	2858	3	N	-0-			-0-
*09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1020	1	7130	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

04	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	3			N	-0-			-0-
05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	3			N	-0-			-0-
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-			-0-
07	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-			-0-
08	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3			N	-0-			-0-
*09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	3			N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

04	7950	X	7391	-0-	-559	-0-	1119	1	6272	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	1142	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7316	-0-	-574	-0-	1141	1	6175	2	N	-0-			-0-
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	1186	1	6987	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7755	-0-	-150	-0-	1184	1	6571	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	7274	-0-	-106	-0-	1127	1	6147	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-			-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-			-0-
*09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

04	7080	X	6512	-0-	-568	-0-	193	1	6319	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	192	1	6878	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6710	-0-	-100	-0-	165	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	241	1	6953	2	N	-0-			-0-
08	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	358	1	9663	2	N	-0-			-0-
*09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	371	1	9086	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	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
04	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	27	1	2	2	Y	1					86
							5145	3	1	9							
05	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	27	1	5230	3	Y	-0-					86
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	30	1	4962	3	Y	-0-	65	1			21
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	34	1	5139	3	Y	-0-					21
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	25	1	5057	3	Y	-0-					21
09	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	29	1	4720	3	Y	-0-					21

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	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
04	15060	X	13006	-0-	-2054	-0-	386	1	12620	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	13368	-0-	-2132	-0-	364	1	13004	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	13857	-0-	-753	-0-	341	1	13516	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	13895	-0-	-954	-0-	466	1	13429	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	14094	-0-	-755	-0-	503	1	13591	2	N	-0-					-0-
*09	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	551	1	13502	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	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
04	8430	X	8384	-0-	-46	-0-	315	1	8044	3	Y	23	106	1			7
							25	9									
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	334	1	8532	3	Y	44	51	1			-0-
							48	9									
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	316	1	8180	3	Y	37	1	1			36
							41	9									
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8365	3	Y	33	69	1			-0-
							36	9									
08	8928	X	8720	-0-	-208	-0-	336	1	8325	3	Y	54	3	1			51
							59	9									
09	8640	X	8394	-0-	-246	-0-	309	1	8065	3	Y	18	65	1			4
							20	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	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
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7030	-0-	-69	-0-	191	1	6839	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6778	-0-	-242	-0-	167	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6623	-0-	-631	-0-	222	1	6401	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6853	-0-	-401	-0-	245	1	6608	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	264	1	6478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	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
04	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	204	1	6668	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6889	-0-	-365	-0-	187	1	6702	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	165	1	6537	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6735	-0-	-488	-0-	226	1	6509	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	252	1	6794	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	269	1	6587	2	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	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
04	11760	X	10494	-0-	-1266	-0-	311	1	10183	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	12035	-0-	-117	-0-	327	1	11708	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	11434	-0-	-416	-0-	282	1	11152	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	11708	-0-	-537	-0-	393	1	11315	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11731	-0-	-514	-0-	419	1	11312	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	11341	-0-	-299	-0-	445	1	10896	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	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
04	6420	X	4973	-0-	-1447	-0-	110	1	4863	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	5183	-0-	-242	-0-	114	1	5069	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	115	1	5185	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	129	1	5220	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	115	1	4728	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	96	1	4410	3	N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	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
04	8190	X	7713	-0-	-477	-0-	229	1	7484	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7746	-0-	-717	-0-	211	1	7535	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7198	-0-	-992	-0-	177	1	7021	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7088	-0-	-1344	-0-	238	1	6850	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7083	-0-	-884	-0-	253	1	6830	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6794	-0-	-916	-0-	266	1	6528	2	N	-0-			-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	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
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	734	1	1	2	Y	-0-			38
							2604	3							
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			38
06	3540	X	905	-0-	-2635	-0-	188	1	717	3	Y	-0-			38
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			38
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			38
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	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
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	306	1	4842	3	N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	349	1	5958	3	N	-0-					-0-
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	679	1	5988	3	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	665	1	4829	3	N	-0-					-0-
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	704	1	5313	3	N	-0-					-0-
*09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	667	1	4818	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	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
04	7620	X	7222	-0-	-398	-0-	248	1	6974	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7612	-0-	-479	-0-	262	1	7350	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7374	-0-	-456	-0-	264	1	7110	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7409	-0-	-682	-0-	255	1	7154	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7326	-0-	-486	-0-	258	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6880	-0-	-500	-0-	242	1	6638	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	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
04	12180	X	12041	-0-	-139	-0-	405	1	11636	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	12387	-0-	-199	-0-	418	1	11969	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	12040	-0-	-140	-0-	414	1	11626	2	N	-0-					-0-
07	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	431	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12027	-0-	-404	-0-	419	1	11608	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11354	-0-	-676	-0-	385	1	10969	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	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
04	11310	X	1354	-0-	-9956	-0-	46	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	2902	-0-	-3391	-0-	98	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	156	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	184	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	182	1	5047	2	N	-0-					-0-
*09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	171	1	4852	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	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
04	4470	X	4413	-0-	-57	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
*09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	34	1	992	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	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
04	6900	X	6811	-0-	-89	-0-	229	1	6582	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	237	1	6784	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6623	-0-	-277	-0-	228	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6807	-0-	-230	-0-	233	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6595	-0-	-442	-0-	230	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6370	-0-	-440	-0-	216	1	6154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	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
04	7200	X	7103	-0-	-97	-0-	239	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6404	-0-	-1036	-0-	216	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6043	-0-	-1157	-0-	208	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6177	-0-	-1170	-0-	211	1	5966	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6659	-0-	-688	-0-	232	1	6427	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6319	-0-	-791	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	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
04	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	366	1	10519	2	N	-0-					-0-
05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	369	1	10565	2	N	-0-					-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	307	1	8613	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7328	-0-	-1135	-0-	251	1	7077	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	279	1	7727	2	N	-0-					-0-
*09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	319	1	9081	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	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
04	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	422	1	12131	2	N	-0-					-0-
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	442	1	12658	2	N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	442	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	438	1	12368	2	N	-0-					-0-
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	411	1	11399	2	N	-0-					-0-
*09	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	385	1	10966	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	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
04	13020	X	12846	-0-	-174	-0-	298	1	12548	3	N	-0-					-0-
05	13361	X	13266	-0-	-95	-0-	308	1	12958	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12715	-0-	-155	-0-	286	1	12429	3	N	-0-					-0-
07	13299	X	13146	-0-	-153	-0-	320	1	12826	3	N	-0-					-0-
08	13299	X	13094	-0-	-205	-0-	458	1	12636	3	N	-0-					-0-
09	12840	X	12546	-0-	-294	-0-	411	1	12135	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	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
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	292	1	8373	2	N	-0-					-0-
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	294	1	8414	2	N	-0-					-0-
06	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	316	1	8868	2	N	-0-					-0-
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	557	1	15719	2	N	-0-					-0-
08	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	519	1	14397	2	N	-0-					-0-
*09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	482	1	13720	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	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
04	8550	X	7624	-0-	-926	-0-	253	1	7371	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	261	1	7507	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7380	-0-	-1170	-0-	240	1	7140	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	266	1	7287	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	7423	-0-	-575	-0-	258	1	7165	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7111	-0-	-509	-0-	230	1	6881	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	130	1	5679	2	N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	131	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5441	-0-	-109	-0-	187	1	5254	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5526	-0-	-271	-0-	189	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	191	1	5296	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	178	1	5064	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

04	39430	X	39430	-0-	-0-	-0-	1327	1	38103	2	N	-0-					-0-
05	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	1227	1	35147	2	N	-0-					-0-
06	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	1127	1	31649	2	N	-0-					-0-
07	31927	X	31927	-0-	-0-	-0-	1093	1	30834	2	N	-0-					-0-
08	31713	X	30549	-0-	-1164	-0-	1063	1	29486	2	N	-0-					-0-
09	30690	X	28296	-0-	-2394	-0-	960	1	27336	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	K	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	480	293	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	480					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	480					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	979	1	5711	2	N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1002	1	5617	2	N	-0-					-0-
06	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	1109	1	9238	2	N	-0-					-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1078	1	7678	2	N	-0-					-0-
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	1241	1	12052	2	N	-0-					-0-
*09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	1228	1	12760	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

04	10800	X	9349	-0-	-1451	-0-	315	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9653	-0-	-1507	-0-	326	1	9327	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9248	-0-	-1552	-0-	318	1	8930	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9645	-0-	-771	-0-	330	1	9315	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	333	1	9230	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9180	-0-	-180	-0-	312	1	8868	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

04	13080	X	6395	-0-	-6685	-0-	355	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	6983	-0-	-5107	-0-	380	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	6006	-0-	-5694	-0-	344	1	5662	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	1428	-0-	-9019	-0-	85	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	4496	-0-	-3161	-0-	266	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	70	-0-	-6680	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	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
04	11130	X	9925	-0-	-1205	-0-	334	1	9591	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	8767	-0-	-2176	-0-	296	1	8471	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	9501	-0-	-1089	-0-	327	1	9174	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9158	-0-	-1382	-0-	314	1	8844	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	9182	-0-	-1296	-0-	320	1	8862	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	8529	-0-	-1401	-0-	290	1	8239	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	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
04	12180	X	12045	-0-	-135	-0-	405	1	11640	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11570	-0-	-1016	-0-	390	1	11180	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11713	-0-	-497	-0-	403	1	11310	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	8711	-0-	-3906	-0-	298	1	8413	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	8761	-0-	-3856	-0-	305	1	8456	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	11608	-0-	-452	-0-	394	1	11214	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	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
04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	4	2	9613	3	N	-0-			-0-
05	10292	X	9908	-0-	-384	-0-	9908	3			N	-0-			-0-
06	9960	X	9397	-0-	-563	-0-	9397	3			N	-0-			-0-
07	10292	X	9518	-0-	-774	-0-	9518	3			N	-0-			-0-
08	10044	X	9435	-0-	-609	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
09	9630	X	8604	-0-	-1026	-0-	8604	3			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	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
04	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	977	1	3683	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4438	-0-	-646	-0-	996	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	3999	-0-	-921	-0-	958	1	3041	2	N	-0-			-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1037	1	4471	2	N	-0-			-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1034	1	4300	2	N	-0-			-0-
*09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	967	1	4050	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	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
04	6060	X	5686	-0-	-374	-0-	191	1	5495	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	197	1	5633	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	199	1	5582	2	N	-0-			-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	207	1	5839	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	202	1	5593	2	N	-0-			-0-
*09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	199	1	5666	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	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
04	12300	X	11996	-0-	-304	-0-	404	1	11592	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	12089	-0-	-621	-0-	408	1	11681	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11457	-0-	-753	-0-	394	1	11063	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	11663	-0-	-737	-0-	399	1	11264	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11382	-0-	-1018	-0-	396	1	10986	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	10902	-0-	-1098	-0-	370	1	10532	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	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
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	172	1	4808	2	N	-0-			-0-
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	192	1	5420	2	N	-0-			-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	198	1	5313	2	N	-0-			-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	193	1	5386	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	172	1	4685	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	164	1	4528	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	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
04	12900	X	12483	-0-	-417	-0-	420	1	12063	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12924	-0-	-406	-0-	436	1	12488	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11721	-0-	-1179	-0-	403	1	11318	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12566	-0-	-330	-0-	430	1	12136	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	11884	-0-	-1043	-0-	414	1	11470	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	10633	-0-	-1877	-0-	361	1	10272	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	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
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	108	1	2870	3	N	-0-					33
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	141	1	3590	3	N	46	49	1			30
							51	9									
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	131	1	3346	3	N	-0-					30
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	141	1	3420	3	N	-0-					30
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	138	1	3392	3	N	-0-					30
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	126	1	3316	3	N	-0-					30

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	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
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	185	1	5616	3	N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	141	1	4184	3	N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	3	N	-0-					-0-
07	465	X	130	-0-	-335	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	450	X	140	-0-	-310	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	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
04	5040	X	822	-0-	-4218	-0-	752	1	70	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	5208	X	1050	-0-	-4158	-0-	770	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	714	1	939	3	Y	-0-					-0-
*07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	770	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	740	1	425	3	Y	-0-					-0-
*09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	741	1	93	3	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	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
04	10770	X	10357	-0-	-413	-0-	349	1	10008	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10638	-0-	-212	-0-	359	1	10279	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10144	-0-	-356	-0-	349	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10720	-0-	-99	-0-	367	1	10353	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10152	-0-	-636	-0-	353	1	9799	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	338	1	9615	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	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
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	714	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1051	1	3937	2	N	-0-					-0-
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	238	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	654	-0-	-3283	-0-	134	1	520	2	N	-0-					-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1118	1	5932	2	N	-0-					-0-
*09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1021	1	4102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	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
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	325	1	9697	3	N	-0-					-0-
05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	223	1	9755	3	N	-0-					-0-
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	212	1	9703	3	N	-0-					-0-
07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	238	1	9817	3	N	-0-					-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	240	1	9949	3	N	-0-					-0-
*09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	303	1	9467	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	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
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	768	1	3136	2	N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	760	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	741	1	2449	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	754	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	768	1	2371	2	N	-0-					-0-
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	772	1	3508	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	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
04	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	484	1	13888	2	N	-0-					-0-
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	506	1	14483	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	14358	-0-	-402	-0-	494	1	13864	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	14622	-0-	-630	-0-	501	1	14121	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14856	-0-	-396	-0-	517	1	14339	2	N	-0-					-0-
*09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	506	1	14387	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	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
04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	399	1	11449	2	N	-0-					-0-
05	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	406	1	11642	2	N	-0-					-0-
06	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	411	1	11545	2	N	-0-					-0-
07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	412	1	11627	2	N	-0-					-0-
08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	417	1	11570	2	N	-0-					-0-
*09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	392	1	11167	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	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
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	249	1	7162	2	N	-0-					-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	263	1	7547	2	N	-0-					-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	252	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7322	-0-	-242	-0-	251	1	7071	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	260	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6900	-0-	-420	-0-	234	1	6666	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	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
04	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	1117	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4843	-0-	-1047	-0-	785	1	4058	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4849	-0-	-881	-0-	1237	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5165	-0-	-756	-0-	867	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4	-0-	-5917	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	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
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	383	1	11470	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11805	-0-	-161	-0-	382	1	11423	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	11153	-0-	-427	-0-	355	1	10798	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	10942	-0-	-1024	-0-	372	1	10570	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	10593	-0-	-1373	-0-	357	1	10236	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	315	1	9730	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	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
04	8190	X	7463	-0-	-727	-0-	283	1	7169	3	N	10	187	1			51
							11	9									
05	8339	X	7617	-0-	-722	-0-	286	1	7308	3	N	21					72
							23	9									
06	8040	X	7125	-0-	-915	-0-	265	1	6826	3	N	31					103
							34	9									
07	8308	X	7579	-0-	-729	-0-	297	1	7275	3	N	6					109
							7	9									
08	7843	X	7226	-0-	-617	-0-	282	1	6931	3	N	12					121
							13	9									
09	7470	X	6998	-0-	-472	-0-	257	1	6719	3	N	20					141
							22	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	136	1	4157	3	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	135	1	4022	3	N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	95	1	2923	3	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	3	N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	148	1	4307	3	N	-0-					-0-
*09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	155	1	4747	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

04	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	307	1	8214	2	N	-0-					-0-
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	386	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	368	1	9445	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7861	-0-	-943	-0-	285	1	7576	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8546	-0-	-816	-0-	319	1	8227	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	295	1	7775	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

04	13530	X	12844	-0-	-686	-0-	427	1	12417	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	439	1	12811	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	12538	-0-	-992	-0-	405	1	12133	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	459	1	12843	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	13233	-0-	-345	-0-	459	1	12774	3	N	-0-					-0-
09	12840	X	12669	-0-	-171	-0-	407	1	12262	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

04	14190	X	13682	-0-	-508	-0-	511	1	13139	3	N	29	187	1			84
							32	9									
05	14663	X	13997	-0-	-666	-0-	529	1	13432	3	N	33					117
							36	9									
06	13980	X	13336	-0-	-644	-0-	497	1	12809	3	N	27					144
							30	9									
07	14136	X	13957	-0-	-179	-0-	549	1	13395	3	N	12					156
							13	9									
08	14136	X	13867	-0-	-269	-0-	542	1	13292	3	N	30					186
							33	9									
09	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	495	1	12805	3	N	19					205
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	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
04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	347	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6580	-0-	-457	-0-	294	1	6286	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	307	1	6289	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6901	-0-	-1097	-0-	316	1	6585	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6824	-0-	-1174	-0-	318	1	6506	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6857	-0-	-883	-0-	317	1	6540	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	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
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3			N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
*09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	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
04	12720	X	12384	-0-	-336	-0-	417	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11411	-0-	-1547	-0-	385	1	11026	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	10971	-0-	-2199	-0-	377	1	10594	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12491	-0-	-1118	-0-	428	1	12063	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11645	-0-	-1964	-0-	405	1	11240	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11182	-0-	-1208	-0-	380	1	10802	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	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
04	13320	X	13109	-0-	-211	-0-	500	1	12583	3	Y	24					132
							26	9									
05	12648	X	10394	-0-	-2254	-0-	400	1	9983	3	Y	10					142
							11	9									
06	11160	X	5492	-0-	-5668	-0-	208	1	5276	3	Y	7					149
							8	9									
07	13547	X	188	-0-	-13359	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					149
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					149
09	13110	X	76	-0-	-13034	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					149

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	3	Y	-0-					28

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	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
04	7080	X	6587	-0-	-493	-0-	224	1	6363	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	231	1	6635	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6515	-0-	-235	-0-	216	1	6299	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	240	1	6532	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6735	-0-	-116	-0-	238	1	6497	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6475	-0-	-155	-0-	211	1	6264	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	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
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	410	1	12131	3	N	-0-					-0-
05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	429	1	12681	3	N	-0-					-0-
06	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	402	1	12276	3	N	-0-					-0-
07	12958	X	12626	-0-	-332	-0-	428	1	12198	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	12460	-0-	-653	-0-	420	1	12040	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	12649	-0-	-41	-0-	397	1	12252	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	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
04	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	3			N	-0-					-0-
05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	3			N	-0-					-0-
06	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	3			N	-0-					-0-
07	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-					-0-
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	3			N	-0-					-0-
*09	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	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
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	797	1	9524	2	N	-0-					-0-
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	818	1	9718	2	N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	559	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	310	1	6923	2	N	-0-					-0-
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	321	1	6467	2	N	-0-					-0-
*09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	402	1	6197	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	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
04	8430	X	7079	-0-	-1351	-0-	735	1	3	2	N	-0-					10
							6341	3									
05	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	801	1	7370	3	N	-0-					10
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	772	1	7162	3	N	-0-					10
07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	808	1	6774	3	N	-0-					10
08	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	781	1	6837	3	N	-0-					10
09	7920	X	7850	-0-	-70	-0-	793	1	7057	3	N	-0-					10

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	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
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	120	1	2498	3	Y	-0-					22
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	3	Y	-0-					22
06	2640	N	2044	-0-	-596	-0-	97	1	1947	3	Y	-0-					22
07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	121	1	2340	3	Y	-0-					22
08	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	118	1	2303	3	Y	-0-					22
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2227	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	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
04	9180	X	7816	-0-	-1364	-0-	821	1	6995	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8085	-0-	-1401	-0-	773	1	7312	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	831	1	7294	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	6823	-0-	-1826	-0-	650	1	6173	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8441	-0-	-208	-0-	862	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7698	-0-	-432	-0-	538	1	7160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	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
04	11100	X	10754	-0-	-346	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							10695	3									
05	11470	X	10616	-0-	-854	-0-	53	1	10563	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	10118	-0-	-922	-0-	59	1	10059	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	10515	-0-	-893	-0-	67	1	10448	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	50	1	10390	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	9784	-0-	-956	-0-	57	1	9727	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	318	1	9140	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	357	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	7154	-0-	-3406	-0-	246	1	6908	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10604	-0-	-308	-0-	363	1	10241	2	N	-0-					-0-
08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	370	1	10261	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8010	-0-	-2250	-0-	272	1	7738	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	203	1	5204	3	Y	-0-					40
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	212	1	5452	3	Y	-0-					40
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	210	1	5521	3	Y	143	170	1			13
							157	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	220	1	5384	3	Y	-0-					13
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	217	1	5472	3	Y	-0-					13
*09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	196	1	5225	3	Y	-0-					13

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	951	1	4524	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	988	1	4776	3	Y	235	183	1			52
							259	9									
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	955	1	4632	3	Y	-0-					52
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	1009	1	5085	3	Y	-0-					52
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1028	1	5699	3	Y	-0-					52
*09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1003	1	5980	3	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	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
04	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	396	1	17258	2	N	-0-					-0-
05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	385	1	16729	2	N	-0-					-0-
06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	401	1	17079	2	N	-0-					-0-
07	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	394	1	16845	2	N	-0-					-0-
08	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	385	1	16191	2	N	-0-					-0-
*09	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	590	1	16804	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	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
04	5490	X	5401	-0-	-89	-0-	121	1	5280	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5017	-0-	-473	-0-	115	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	119	1	5078	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4418	-0-	-1224	-0-	103	1	4315	2	N	-0-					-0-
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	166	1	5278	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	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
04	6060	X	4597	-0-	-1463	-0-	158	1	4439	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2740	-0-	-3522	-0-	94	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2698	-0-	-3362	-0-	97	1	2601	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	2879	-0-	-2980	-0-	99	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	225	1	6109	2	N	-0-					-0-
*09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	199	1	5484	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	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
04	12630	X	12558	-0-	-72	-0-	423	1	12135	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12770	-0-	-281	-0-	431	1	12339	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12030	-0-	-600	-0-	414	1	11616	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11820	-0-	-1169	-0-	405	1	11415	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	11089	-0-	-1900	-0-	386	1	10703	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10535	-0-	-2035	-0-	358	1	10177	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	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
04	1200	N	881	-0-	-319	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	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
04	5340	X	4873	-0-	-467	-0-	168	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	184	1	5218	2	N	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	206	1	5551	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	175	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	249	1	6803	2	N	-0-					-0-
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	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
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6423	-0-	-1575	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	4119	-0-	-3621	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	5047	-0-	-2951	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6395	-0-	-1603	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	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
04	1980	X	1693	-0-	-287	-0-	652	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	637	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	644	1	2267	3	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	682	1	3632	3	N	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

04	3000	N	2909	-0-	-91	3	477	1	2432	3	N	-0-					-0-
05	761	N	758	-0-	-3	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	38	-0-	-303	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	570	1	3516	3	N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
05	93	X	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
07	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	374	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	408	1	4809	2	N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	319	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	228	1	4724	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	222	1	4514	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	268	1	4178	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	7109	2	N	-0-					-0-
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	203	1	7277	2	N	-0-					-0-
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	183	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	266	1	7658	2	N	-0-					-0-
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	279	1	7530	2	N	-0-					-0-
*09	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	299	1	7314	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

04	17940	X	16792	-0-	-1148	-0-	377	1	16415	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	17209	-0-	-1050	-0-	387	1	16822	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	16153	-0-	-1517	-0-	556	1	15597	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	16756	-0-	-1410	-0-	574	1	16182	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	16343	-0-	-1296	-0-	569	1	15774	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	534	1	15188	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

04	12390	X	11795	-0-	-595	-0-	265	1	11530	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11652	-0-	-748	-0-	262	1	11390	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11661	-0-	-339	-0-	401	1	11260	2	N	-0-					-0-
07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	426	1	12031	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	12245	-0-	-155	-0-	426	1	11819	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11182	-0-	-608	-0-	380	1	10802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	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
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

04	12450	X	11600	-0-	-850	-0-	390	1	11210	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11996	-0-	-869	-0-	405	1	11591	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11290	-0-	-1160	-0-	388	1	10902	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11747	-0-	-498	-0-	402	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11563	-0-	-434	-0-	402	1	11161	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	11133	-0-	-477	-0-	378	1	10755	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

04	12000	X	10649	-0-	-1351	-0-	366	1	10280	3	Y	3					13
							3	9									
05	12400	X	10959	-0-	-1441	-0-	382	1	10577	3	Y	-0-					13
06	11910	X	7270	-0-	-4640	-0-	249	1	7021	3	Y	-0-					13
07	11935	X	141	-0-	-11794	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					13
08	11873	X	9	-0-	-11864	-0-	9	3			Y	-0-					13
09	10650	X	10177	-0-	-473	-0-	696	1	9481	3	Y	-0-					13

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	132	1	5657	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	138	1	5830	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5680	-0-	-170	-0-	126	1	5554	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5246	-0-	-799	-0-	180	1	5066	3	N	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	215	1	6139	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	184	1	5545	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

04	8940	X	8303	-0-	-637	-0-	279	1	8024	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8534	-0-	-642	-0-	288	1	8246	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8035	-0-	-845	-0-	276	1	7759	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8348	-0-	-580	-0-	286	1	8062	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	285	1	7897	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7920	-0-	-390	-0-	269	1	7651	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

04	9900	X	3977	-0-	-5923	-0-	985	1	2988	3	Y	4					111
							4	9									
05	10230	X	4149	-0-	-6081	-0-	1022	1	3095	3	Y	29					140
							32	9									
06	5070	X	3604	-0-	-1466	-0-	972	1	2620	3	Y	11					151
							12	9									
07	4681	X	3778	-0-	-903	-0-	1008	1	2762	3	Y	7					158
							8	9									
*08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	1025	1	3413	3	Y	16					174
							18	9									
*09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1013	1	3800	3	Y	16	173	1			17
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	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
04	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

04	7770	X	7371	-0-	-399	-0-	248	1	7123	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7554	-0-	-320	-0-	255	1	7299	2	N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	301	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	345	1	9743	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	342	1	9485	2	N	-0-					-0-
*09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	323	1	9181	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

04	6000	X	5806	-0-	-194	-0-	185	1	5621	3	N	-0-					-0-
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	140	1	6117	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5649	-0-	-351	-0-	121	1	5528	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	130	1	5434	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	192	1	5451	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	161	1	4986	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	200	1	6123	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6518	-0-	-333	-0-	147	1	6371	3	N	-0-					-0-
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	146	1	6650	3	N	-0-					-0-
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	164	1	6894	3	N	-0-					-0-
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	162	1	6865	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6652	-0-	-158	-0-	203	1	6449	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	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
04	6690	X	6278	-0-	-412	-0-	211	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6476	-0-	-251	-0-	218	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	211	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	220	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	228	1	6327	2	N	-0-					-0-
*09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	219	1	6226	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

04	8490	X	7223	-0-	-1267	-0-	243	1	6980	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7476	-0-	-1297	-0-	252	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7312	-0-	-668	-0-	252	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7692	-0-	-461	-0-	263	1	7429	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7560	-0-	-159	-0-	263	1	7297	2	N	-0-					-0-
*09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	253	1	7193	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

04	7860	X	7842	-0-	-18	-0-	233	1	7609	2	N	-0-					-0-
05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	221	1	7918	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	191	1	7559	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7920	-0-	-171	-0-	266	1	7654	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7992	-0-	-161	-0-	285	1	7707	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7767	-0-	-123	-0-	305	1	7462	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

04	9330	X	9072	-0-	-258	-0-	269	1	8803	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9196	-0-	-445	-0-	250	1	8946	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8702	-0-	-298	-0-	214	1	8488	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8956	-0-	-406	-0-	300	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8987	-0-	-375	-0-	321	1	8666	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8690	-0-	-370	-0-	341	1	8349	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

04	7830	X	7568	-0-	-262	-0-	224	1	7344	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	212	1	7588	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7359	-0-	-261	-0-	181	1	7178	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7623	-0-	-251	-0-	256	1	7367	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	271	1	7308	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7268	-0-	-292	-0-	285	1	6983	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2127	-0-	-508	-0-	405	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	258	-0-	-2292	-0-	97	1	161	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1173	1	2659	2	N	-0-					-0-
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	1080	1	2121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	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
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-			-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-			-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-			-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-			-0-
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-			-0-
*09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	713	1	3256	2	N	-0-			-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	715	1	3166	2	N	-0-			-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	598	1	1511	2	N	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	725	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

04	4830	X	4754	-0-	-76	-0-	277	1	4477	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	232	1	4416	2	N	-0-			-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	265	1	4632	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4804	-0-	-187	-0-	270	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	294	1	4536	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	290	1	4332	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

04	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	310	1	10141	2	N	-0-			-0-
05	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	297	1	10630	2	N	-0-			-0-
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	262	1	10375	2	N	-0-			-0-
07	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	364	1	10499	2	N	-0-			-0-
08	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	399	1	10782	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9682	-0-	-968	-0-	380	1	9302	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-			-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	295	1	8460	2	N	-0-			-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	301	1	8614	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	271	1	7617	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7974	-0-	-1078	-0-	273	1	7701	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	7964	-0-	-1088	-0-	277	1	7687	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	8077	-0-	-683	-0-	274	1	7803	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	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
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					97
							5070	3									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	Y	-0-					97
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	29	1	4642	3	Y	130	185	1			42
							143	9									
07	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	32	1	4726	3	Y	-0-					42
08	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					42
09	5010	X	4305	-0-	-705	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					42

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	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
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	Y	50					204
							7198	3	55	9							
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	39	1	7431	3	Y	-0-	178	1			26
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	47	1	7653	3	Y	-0-					26
07	7688	X	7375	-0-	-313	-0-	50	1	7325	3	Y	-0-					26
08	7533	X	7484	-0-	-49	-0-	37	1	7264	3	Y	166	177	1			15
							183	9									
09	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	43	1	7005	3	Y	-0-					15

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	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
04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	480	1	15705	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	12058	-0-	-4527	-0-	328	1	11730	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	13337	-0-	-3403	-0-	329	1	13008	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	6971	-0-	-10327	-0-	234	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	166	-0-	-17132	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	6010	-0-	-10190	-0-	679	1	5331	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	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
04	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	550	1	18008	2	N	-0-					-0-
05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	419	1	14993	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	380	1	15040	2	N	-0-					-0-
07	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	524	1	15109	2	N	-0-					-0-
08	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	561	1	15134	2	N	-0-					-0-
*09	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	632	1	15499	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	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
04	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	242	1	7912	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8364	-0-	-130	-0-	228	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7767	-0-	-333	-0-	191	1	7576	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	265	1	7650	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7849	-0-	-583	-0-	280	1	7569	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7371	-0-	-789	-0-	289	1	7082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	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
04	7800	X	5309	-0-	-2491	-0-	157	1	5152	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8307	-0-	-187	-0-	225	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6491	-0-	-1729	-0-	160	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8058	-0-	-436	-0-	270	1	7788	2	N	-0-					-0-
08	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	335	1	9047	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7983	-0-	-57	-0-	313	1	7670	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	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
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	781	1	10252	2	N	-0-					-0-
05	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	344	1	12320	2	N	-0-					-0-
06	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	300	1	11896	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	8080	-0-	-3328	-0-	271	1	7809	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10577	-0-	-1389	-0-	378	1	10199	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	11232	-0-	-348	-0-	440	1	10792	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	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
04	32520	X	24383	-0-	-8137	-0-	820	1	23563	2	N	-0-					-0-
05	30597	X	24118	-0-	-6479	-0-	813	1	23305	2	N	-0-					-0-
06	27840	X	22494	-0-	-5346	-0-	774	1	21720	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	21893	-0-	-5604	-0-	749	1	21144	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	21176	-0-	-4027	-0-	737	1	20439	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	20360	-0-	-4030	-0-	691	1	19669	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	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
04	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	185	1	6049	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	176	1	6296	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6208	-0-	-362	-0-	153	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6072	-0-	-717	-0-	204	1	5868	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	221	1	5961	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6011	-0-	-259	-0-	236	1	5775	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	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
04	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							4022	3									
05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	21	1	4046	3	N	90					102
							99	9									
06	4320	X	4016	-0-	-304	-0-	24	1	3914	3	N	71					173
							78	9									
07	4464	X	4065	-0-	-399	-0-	27	1	3994	3	N	40	189	1			24
							44	9									
08	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					24
09	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	23	1	3736	3	N	103					127
							113	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	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
04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-					-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	471	1	13489	2	N	-0-					-0-
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	441	1	12390	2	N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	437	1	12318	2	N	-0-					-0-
08	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	431	1	11965	2	N	-0-					-0-
*09	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	405	1	11518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	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
04	7650	X	6964	-0-	-686	-0-	234	1	6730	2	N	-0-					-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	252	1	7217	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6910	-0-	-290	-0-	238	1	6672	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7009	-0-	-431	-0-	240	1	6769	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	249	1	6918	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6707	-0-	-523	-0-	228	1	6479	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	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
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
*09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	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
04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	22	1	2	2	Y	9					20
							4011	3	10	9							
05	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4306	3	Y	25	31	1			14
							28	9									
06	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	28	1	4403	3	Y	44					58
							48	9									
07	5766	X	4583	-0-	-1183	-0-	31	1	4548	3	Y	4	43	1			19
							4	9									
08	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	23	1	4533	3	Y	-0-					19
09	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	23	1	3572	3	Y	39					58
							43	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	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
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	1094	1	6418	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7549	-0-	-449	-0-	1120	1	6429	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	6498	-0-	-1992	-0-	1064	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	1099	1	6993	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7997	-0-	-776	-0-	1083	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	1066	1	6088	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	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
04	3000	N	3854	-0-	854	854	673	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3549	-0-	449	1303	674	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2130	-0-	-870	433	804	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	38	-0-	-2101	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	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
04	14550	X	12622	-0-	-1928	-0-	425	1	12197	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12829	-0-	-656	-0-	433	1	12396	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12514	-0-	-326	-0-	430	1	12084	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12614	-0-	-654	-0-	432	1	12182	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12543	-0-	-508	-0-	437	1	12106	2	N	-0-			-0-
*09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	437	1	12424	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

04	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	206	1	6247	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	6424	-0-	-210	-0-	141	1	6283	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6098	-0-	-322	-0-	133	1	5965	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	149	1	6137	3	N	-0-			-0-
08	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	210	1	6096	3	N	-0-			-0-
09	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	191	1	5935	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

04	11670	X	10942	-0-	-728	-0-	372	1	10570	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	10601	-0-	-1458	-0-	366	1	10235	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10193	-0-	-1477	-0-	365	1	9828	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10438	-0-	-1311	-0-	369	1	10069	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10584	-0-	-979	-0-	373	1	10211	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	356	1	9741	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	250	1	7186	2	N	-0-			-0-
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	270	1	7739	2	N	-0-			-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	244	1	6859	2	N	-0-			-0-
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	255	1	7206	2	N	-0-			-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	266	1	7385	2	N	-0-			-0-
*09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	258	1	7348	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	144	1	4324	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	39	1	1831	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	35	-0-	-3565	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	3720	X	9	-0-	-3711	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	177	1	4625	3	N	-0-			21
05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	182	1	4764	3	N	-0-			21
06	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	160	1	4278	3	N	-0-			21
07	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	186	1	4699	3	N	-0-			21
08	5022	X	4671	-0-	-351	-0-	177	1	4494	3	N	-0-			21
09	4800	X	4451	-0-	-349	-0-	161	1	4290	3	N	-0-			21

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1300	1	8681	2	N	-0-			-0-
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1267	1	8548	2	N	-0-			-0-
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1162	1	7910	2	N	-0-			-0-
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	1334	1	8149	2	N	-0-			-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1434	1	9333	2	N	-0-			-0-
*09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	1381	1	8900	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	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
04	12000	X	6372	-0-	-5628	-0-	224	1	6148	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	4700	-0-	-7700	-0-	369	1	4331	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5236	-0-	-4724	-0-	393	1	4843	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7903	-0-	-2389	-0-	834	1	7069	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9006	-0-	-1286	-0-	528	1	8478	2	N	-0-					-0-
*09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	413	1	9942	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	110	1	3598	2	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	101	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	88	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	126	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	137	1	3690	2	N	-0-					-0-
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	139	1	3400	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

04	17850	X	17597	-0-	-253	-0-	592	1	17005	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	18115	-0-	-144	-0-	611	1	17504	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	17397	-0-	-63	-0-	598	1	16799	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17584	-0-	-613	-0-	602	1	16982	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17228	-0-	-969	-0-	600	1	16628	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	16694	-0-	-916	-0-	567	1	16127	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	468	1	13435	2	N	-0-					-0-
05	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	481	1	13784	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	12792	-0-	-1098	-0-	440	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	13192	-0-	-1161	-0-	452	1	12740	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	14103	-0-	-250	-0-	491	1	13612	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	12941	-0-	-949	-0-	439	1	12502	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	180	1	5056	2	N	-0-					-0-
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	190	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	216	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4294	-0-	-976	-0-	148	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	161	1	4411	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4735	-0-	-365	-0-	166	1	4569	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1233	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1220	1	4283	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4877	-0-	-43	-0-	1104	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1264	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	1248	1	3686	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	1116	1	3458	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	419	1	12045	2	N	-0-					-0-
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	492	1	14096	2	N	-0-					-0-
06	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	451	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	458	1	12911	2	N	-0-					-0-
08	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	458	1	12690	2	N	-0-					-0-
*09	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	382	1	10874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	225	1	6750	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	7535	-0-	-184	-0-	245	1	7290	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6358	-0-	-1112	-0-	202	1	6156	3	N	-0-			-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	302	1	8556	3	N	-0-			-0-
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	710	1	7228	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	5175	-0-	-2115	-0-	712	1	4463	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	313	1	8781	2	N	-0-			-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	327	1	9207	2	N	-0-			-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	330	1	8900	2	N	-0-			-0-
07	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	333	1	9213	2	N	-0-			-0-
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	331	1	9017	2	N	-0-			-0-
*09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	313	1	8625	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

04	13140	X	11827	-0-	-1313	-0-	383	1	11444	3	N	-0-			-0-
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	279	1	12159	3	N	-0-			-0-
06	11700	X	10205	-0-	-1495	-0-	223	1	9982	3	N	-0-			-0-
*07	12214	X	10401	-0-	-1813	-0-	248	1	10153	3	N	-0-			-0-
08	12431	X	9796	-0-	-2635	-0-	232	1	9564	3	N	-0-			-0-
09	12030	X	9549	-0-	-2481	-0-	302	1	9247	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	140	1	14429	3	N	-0-			-0-
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-			-0-
06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			N	-0-			-0-
07	11470	X	9767	-0-	-1703	-0-	9767	3			N	-0-			-0-
08	11470	X	9077	-0-	-2393	-0-	9077	3			N	-0-			-0-
09	11100	X	8783	-0-	-2317	-0-	8783	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

04	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	478	1	13720	2	N	-0-			-0-
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	347	1	9944	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	9220	-0-	-380	-0-	317	1	8903	2	N	-0-			-0-
07	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	405	1	11424	2	N	-0-			-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	516	1	14310	2	N	-0-			-0-
*09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	422	1	12014	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

04	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	327	1	9382	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9933	-0-	-700	-0-	335	1	9598	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	7176	-0-	-3114	-0-	247	1	6929	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	7333	-0-	-2711	-0-	251	1	7082	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8925	-0-	-1119	-0-	311	1	8614	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8769	-0-	-951	-0-	298	1	8471	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	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
04	12540	X	12352	-0-	-188	-0-	432	1	11920	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12677	-0-	-374	-0-	442	1	12235	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12125	-0-	-505	-0-	433	1	11692	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	10997	-0-	-2054	-0-	385	1	10612	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	12371	-0-	-525	-0-	439	1	11932	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11875	-0-	-485	-0-	405	1	11470	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

04	10260	X	9588	-0-	-672	-0-	323	1	9265	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10097	-0-	-226	-0-	341	1	9756	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	3540	-0-	-6210	-0-	122	1	3418	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8676	-0-	-1399	-0-	297	1	8379	2	N	-0-					-0-
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	358	1	9924	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9693	-0-	-87	-0-	329	1	9364	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	108	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	71	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2957	-0-	-1663	-0-	68	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	1138	-0-	-3822	-0-	26	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	419	-0-	-4541	-0-	10	1	409	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	381	-0-	-4419	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	604	1	17036	3	Y	-0-					-0-
05	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	494	1	14010	3	Y	-0-					-0-
06	17790	X	5688	-0-	-12102	-0-	192	1	5496	3	Y	-0-					-0-
07	18383	X	18359	-0-	-24	-0-	654	1	17705	3	Y	-0-					-0-
08	18228	X	17460	-0-	-768	-0-	617	1	16843	3	Y	-0-					-0-
09	17640	X	15814	-0-	-1826	-0-	526	1	15288	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

04	8820	X	7479	-0-	-1341	-0-	528	1	6951	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	814	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8208	-0-	-612	-0-	595	1	7613	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	5204	-0-	-3786	-0-	588	1	4616	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7960	-0-	-1030	-0-	844	1	7116	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	875	1	6742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	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
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	1154	1	1480	3	N	-0-					139
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1205	1	1788	3	N	-0-					139
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1187	1	2152	3	N	-0-	74	1			65
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1219	1	1910	3	N	118					183
							130	9									
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1201	1	2096	3	N	-0-					183
*09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1152	1	2038	3	N	22					205
							24	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	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
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
*09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	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
04	14430	X	14207	-0-	-223	-0-	478	1	13729	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	14641	-0-	-270	-0-	494	1	14147	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	13936	-0-	-494	-0-	479	1	13457	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14257	-0-	-437	-0-	488	1	13769	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14173	-0-	-521	-0-	493	1	13680	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	13538	-0-	-682	-0-	460	1	13078	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	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
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	312	1	8885	3	N	-0-					-0-
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	319	1	8997	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7280	-0-	-1180	-0-	244	1	7036	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	7581	-0-	-1161	-0-	270	1	7311	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	290	1	7787	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7169	-0-	-1291	-0-	239	1	6930	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	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
04	4950	X	4469	-0-	-481	-0-	144	1	4325	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	173	1	5168	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4715	-0-	-805	-0-	148	1	4567	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4491	-0-	-1213	-0-	149	1	4342	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4264	-0-	-1068	-0-	141	1	4123	3	N	-0-					-0-
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	173	1	5430	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	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
04	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	388	1	10854	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10422	-0-	-862	-0-	358	1	10064	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	3267	-0-	-7653	-0-	117	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	560	-0-	-10724	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	29	-0-	-11255	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	26	-0-	-10894	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	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
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	821	1	5955	2	N	-0-					-0-
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	319	1	11396	2	N	-0-					-0-
06	600	X	12	-0-	-588	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	682	1	1813	2	N	-0-					-0-
*09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	804	1	6711	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	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
04	12780	X	12443	-0-	-337	-0-	279	1	12164	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12845	-0-	-361	-0-	289	1	12556	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12096	-0-	-504	-0-	416	1	11680	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12537	-0-	-483	-0-	429	1	12108	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	12531	-0-	-365	-0-	436	1	12095	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12036	-0-	-414	-0-	409	1	11627	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	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
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	437	1	11963	3	Y	-0-					11
05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	445	1	12066	3	Y	-0-					11
06	12420	X	11475	-0-	-945	-0-	402	1	11073	3	Y	-0-					11
07	12834	X	11892	-0-	-942	-0-	438	1	11454	3	Y	-0-					11
08	12834	X	11583	-0-	-1251	-0-	423	1	11160	3	Y	-0-					11
09	12390	X	11302	-0-	-1088	-0-	388	1	10914	3	Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	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
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	878	1	5158	3	N	26					116
							29	9									
05	9300	X	5940	-0-	-3360	-0-	825	1	5095	3	Y	18	134	1			-0-
							20	9									
06	9000	X	8459	-0-	-541	-0-	965	1	7491	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9300	X	7664	-0-	-1636	-0-	945	1	6688	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	8742	X	8588	-0-	-154	-0-	1006	1	7545	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	8460	X	6280	-0-	-2180	-0-	887	1	5376	3	Y	15	1	1			14
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	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
04	10950	X	10600	-0-	-350	-0-	618	1	9982	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	505	1	9570	2	N	-0-					-0-
06	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	577	1	10111	2	N	-0-					-0-
07	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	774	1	12974	2	N	-0-					-0-
08	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	795	1	12220	2	N	-0-					-0-
*09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	736	1	11003	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	810	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	838	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	801	1	3106	2	N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	790	1	2161	2	N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	823	1	3680	2	N	-0-					-0-
*09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	815	1	3544	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

04	7410	X	6234	-0-	-1176	-0-	224	1	6009	3	Y	1					58
							1	9									
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	248	1	6591	3	Y	26					84
							29	9									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	229	1	6180	3	Y	21					105
							23	9									
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	245	1	6159	3	Y	50					155
							55	9									
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	243	1	6133	3	Y	46					201
							51	9									
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	218	1	5849	3	Y	1					202
							1	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

04	570	X	29	-0-	-541	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	594	1	1301	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9593	-0-	6493	6493	878	1	8715	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12223	-0-	9123	15616	681	1	11542	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	14514	-0-	11514	27130	569	1	13945	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	983	1	9592	2	N	-0-					-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	978	1	9565	2	N	-0-					-0-
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	915	1	9609	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	6980	-0-	-3653	-0-	923	1	6057	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	8048	-0-	-2585	-0-	970	1	7078	2	N	-0-					-0-
*09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1094	1	9907	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	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
04	20820	X	12749	-0-	-8071	-0-	378	1	12371	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	20516	-0-	-998	-0-	557	1	19959	2	N	-0-					-0-
06	20820	X	18180	-0-	-2640	-0-	448	1	17732	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	16372	-0-	-5142	-0-	549	1	15823	2	N	-0-					-0-
08	21514	X	19344	-0-	-2170	-0-	691	1	18653	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	19489	-0-	-371	-0-	764	1	18725	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	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
04	6930	X	810	-0-	-6120	-0-	810	1			Y	-0-					37
05	7936	X	909	-0-	-7027	-0-	681	1	228	3	Y	-0-					37
06	7440	X	1248	-0-	-6192	-0-	724	1	524	3	Y	-0-					37
07	7688	X	3237	-0-	-4451	-0-	929	1	2308	3	Y	-0-					37
08	5425	X	3767	-0-	-1658	-0-	951	1	2813	3	Y	3					40
							3	9									
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	925	1	3075	3	Y	1					41
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	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
04	9720	X	9592	-0-	-128	-0-	323	1	9269	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9356	-0-	-533	-0-	316	1	9040	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8802	-0-	-768	-0-	303	1	8499	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8881	-0-	-1039	-0-	304	1	8577	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8523	-0-	-1397	-0-	297	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	6710	-0-	-2890	-0-	228	1	6482	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	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
04	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	236	1	6191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	7130	X	6039	-0-	-1091	-0-	223	1	5792	3	Y	22					22
							24	9									
06	6900	X	6247	-0-	-653	-0-	228	1	6004	3	Y	14					36
							15	9									
07	7130	X	6145	-0-	-985	-0-	238	1	5900	3	Y	6	40	1			2
							7	9									
08	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	230	1	5794	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
09	6420	X	4542	-0-	-1878	-0-	167	1	4366	3	Y	8					15
							9	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	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
04	13860	X	12713	-0-	-1147	-0-	428	1	12285	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12257	-0-	-1011	-0-	413	1	11844	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	10910	-0-	-1660	-0-	375	1	10535	2	N	-0-					-0-
07	13144	X	10191	-0-	-2953	-0-	349	1	9842	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	9431	-0-	-3713	-0-	328	1	9103	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10208	-0-	-2512	-0-	347	1	9861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	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
04	9120	X	8938	-0-	-182	-0-	453	1	8452	3	N	30					136
							33	9									
05	9486	X	9177	-0-	-309	-0-	464	1	8663	3	N	45	159	1			22
							50	9									
06	9180	X	8936	-0-	-244	-0-	437	1	8456	3	N	39					61
							43	9									
07	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	469	1	8674	3	N	45					106
							50	9									
08	9269	X	9115	-0-	-154	-0-	464	1	8577	3	N	67					173
							74	9									
09	8940	X	8646	-0-	-294	-0-	426	1	8219	3	N	1					169
							1	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	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
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	65	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	474	1	13653	2	N	-0-					-0-
08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	557	1	15031	2	N	-0-					-0-
*09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	630	1	15449	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	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
04	4440	X	3629	-0-	-811	-0-	136	1	3480	3	Y	12					132
							13	9									
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	176	1	4479	3	Y	-0-					132
06	4440	X	3765	-0-	-675	-0-	137	1	3598	3	Y	27	131	1			28
							30	9									
07	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	164	1	4047	3	Y	-0-					28
08	4650	X	4291	-0-	-359	-0-	168	1	4123	3	Y	-0-					28
09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	154	1	3968	3	Y	33					61
							36	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	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
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	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
04	4242	X	1	-0-	-4241	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1	-0-	-2293	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	615	1	66	3	N	-0-					-0-
*09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	840	1	3922	3	N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	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
04	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	257	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7147	-0-	-758	-0-	241	1	6906	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7161	-0-	-489	-0-	246	1	6915	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7182	-0-	-723	-0-	246	1	6936	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7141	-0-	-764	-0-	249	1	6892	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7068	-0-	-582	-0-	240	1	6828	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	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
04	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	207	1	5740	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6058	-0-	-390	-0-	210	1	5848	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5751	-0-	-369	-0-	196	1	5555	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5922	-0-	-402	-0-	214	1	5708	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	210	1	5591	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	187	1	5422	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	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
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	324	1	9068	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	2756	-0-	-5645	-0-	95	1	2661	2	N	-0-					-0-
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	362	1	9752	2	N	-0-					-0-
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	351	1	9716	2	N	-0-					-0-
08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	344	1	9384	2	N	-0-					-0-
*09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	312	1	8599	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	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
04	12570	X	12456	-0-	-114	-0-	428	1	12028	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	12853	-0-	-136	-0-	445	1	12408	3	Y	-0-					-0-
06	14010	X	13253	-0-	-757	-0-	448	1	12805	3	Y	-0-					-0-
07	14477	X	11759	-0-	-2718	-0-	421	1	11338	3	Y	-0-					-0-
08	12865	X	12501	-0-	-364	-0-	446	1	12055	3	Y	-0-					-0-
09	13260	X	12072	-0-	-1188	-0-	403	1	11669	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	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
04	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	454	1	12678	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	13452	-0-	-95	-0-	463	1	12989	2	N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	454	1	12230	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12393	-0-	-1185	-0-	430	1	11963	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12008	-0-	-1570	-0-	427	1	11581	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	11566	-0-	-1574	-0-	406	1	11160	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	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
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
07	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	3			N	-0-					-0-
08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	3			N	-0-					-0-
*09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	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
04	4860	X	4794	-0-	-66	-0-	142	1	4652	2	N	-0-					-0-
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	139	1	4975	2	N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	123	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	158	1	4565	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	175	1	4743	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4310	-0-	-700	-0-	169	1	4141	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	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
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	209	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	216	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	171	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	128	1	2445	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	165	1	2414	2	N	-0-					-0-
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	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
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	Y	-0-	28	1			-0-
							6067	3									
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	31	1	6271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	25	1	4283	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5325	-0-	-968	-0-	33	1	5292	3	Y	-0-					-0-
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	32	1	6766	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	4745	-0-	-1345	-0-	27	1	4718	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	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
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	279	1	9140	2	N	-0-					-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	266	1	9522	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9123	-0-	-267	-0-	225	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8391	-0-	-1343	-0-	281	1	8110	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9049	-0-	-747	-0-	323	1	8726	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8485	-0-	-995	-0-	333	1	8152	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	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
04	12600	X	12436	-0-	-164	-0-	433	1	12003	3	N	-0-					-0-
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	448	1	12368	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	12271	-0-	-59	-0-	422	1	11849	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	12448	-0-	-417	-0-	450	1	11998	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12388	-0-	-477	-0-	450	1	11938	3	N	-0-					-0-
09	12450	X	11989	-0-	-461	-0-	407	1	11582	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	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
04	4170	X	3098	-0-	-1072	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
*09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	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
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	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
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	797	-0-	-1243	-0-	797	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	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
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	773	1	3534	3	Y	50	162	1			40
							55	9									
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	1065	1	4875	3	Y	71					111
							78	9									
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1096	1	6334	3	Y	94	177	1			28
							103	9									
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	1115	1	5475	3	Y	79					107
							87	9									
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1099	1	5127	3	Y	72					179
							79	9									
*09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1067	1	5282	3	Y	63	183	1			59
							69	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

04	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	186	1	5349	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	187	1	5349	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	182	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5288	-0-	-447	-0-	181	1	5107	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	183	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	171	1	4878	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	161	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	132	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	100	1	3960	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	172	1	4644	2	N	-0-					-0-
*09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	249	1	8148	2	N	-0-					-0-
05	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	236	1	8449	2	N	-0-					-0-
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	198	1	7843	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	278	1	7999	2	N	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	295	1	7966	2	N	-0-					-0-
*09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	324	1	7949	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

04	16170	X	15167	-0-	-1003	-0-	450	1	14717	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	14912	-0-	-1425	-0-	405	1	14507	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14400	-0-	-1260	-0-	355	1	14045	2	N	-0-					-0-
07	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	558	1	16094	2	N	-0-					-0-
08	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	590	1	15944	2	N	-0-					-0-
*09	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	618	1	15137	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	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
04	8760	X	8117	-0-	-643	-0-	241	1	7876	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8600	-0-	-452	-0-	234	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8287	-0-	-413	-0-	204	1	8083	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	273	1	7858	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8239	-0-	-751	-0-	294	1	7945	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	312	1	7654	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	863	1	14684	2	N	-0-			-0-
05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	984	1	15813	2	N	-0-			-0-
06	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	931	1	14110	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	14272	-0-	-856	-0-	932	1	13340	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	13097	-0-	-2031	-0-	910	1	12187	2	N	-0-			-0-
*09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	1087	1	13858	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

04	15270	X	13935	-0-	-1335	-0-	478	1	13457	3	Y	-0-			-0-
05	15779	X	14839	-0-	-940	-0-	511	1	14328	3	Y	-0-			-0-
06	14610	X	14014	-0-	-596	-0-	476	1	13538	3	Y	-0-			-0-
07	15097	X	14186	-0-	-911	-0-	508	1	13678	3	Y	-0-			-0-
08	15097	X	14132	-0-	-965	-0-	509	1	13623	3	Y	-0-			-0-
09	14370	X	13878	-0-	-492	-0-	467	1	13411	3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

04	4980	X	4953	-0-	-27	-0-	111	1	4842	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4662	-0-	-484	-0-	105	1	4557	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4841	-0-	-169	-0-	111	1	4730	2	N	-0-			-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	121	1	5174	2	N	-0-			-0-
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	126	1	5318	2	N	-0-			-0-
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

04	5310	X	4129	-0-	-1181	-0-	808	1	3321	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4110	-0-	-1377	-0-	836	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1472	1	3164	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	2507	-0-	-2236	-0-	669	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	2739	-0-	-1570	-0-	719	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	835	1	3544	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	761	1	874	2	N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	618	1	604	2	N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	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
04	6660	X	6458	-0-	-202	-0-	211	1	6247	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6619	-0-	-263	-0-	214	1	6405	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6443	-0-	-97	-0-	206	1	6237	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6480	-0-	-278	-0-	224	1	6256	3	N	-0-					-0-
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	235	1	6646	3	N	-0-					-0-
*09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	206	1	6411	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	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
04	5130	X	2531	-0-	-2599	-0-	147	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	17	-0-	-4974	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	1822	-0-	-3008	-0-	549	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	1079	1	4853	2	N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1145	1	4910	2	N	-0-					-0-
*09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1185	1	5484	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	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
04	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	149	1	3945	3	Y	30					81
							33	9									
05	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	160	1	4169	3	Y	47					128
							52	9									
06	4410	X	3411	-0-	-999	-0-	125	1	3271	3	Y	14					142
							15	9									
07	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	171	1	4196	3	Y	-0-	139	1			3
08	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	168	1	4062	3	Y	25					28
							28	9									
09	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	154	1	3926	3	Y	81					109
							89	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	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
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	10					229
							2668	3	11	9							
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	700	1	3910	3	N	11					240
							12	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	677	1	2795	3	N	-0-					240
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	701	1	3325	3	N	-0-	182	1			58
*08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	702	1	3919	3	N	-0-					58
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	682	1	3605	3	N	-0-					58

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	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
*02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	798	1	2986	3	N	41					206
							45	9									
*03	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	357	1	3039	3	N	62	177	1			91
							68	9									
*04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	237	1	2954	3	N	3					94
							3	9									
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	761	1	2990	3	N	7					101
							8	9									
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	816	1	2859	3	Y	-0-	85	1			16
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	854	1	3071	3	Y	81	1	1			96
							89	9									
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	850	1	2990	3	Y	26	29	1			93
							29	9									
09	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	578	1	2894	3	Y	33	21	1			105
							36	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	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
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		96	-0-	96	96	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	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
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	810	1	3	2	N	-0-					-0-
							6381	3									
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	836	1	6483	3	N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	813	1	6063	3	N	-0-					-0-
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	842	1	6051	3	N	-0-					-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	832	1	5883	3	N	-0-					-0-
*09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	809	1	5247	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	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
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	111	1	4150	3	N	-0-					12
05	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	114	1	4291	3	N	63					75
							69	9									
06	4410	X	4304	-0-	-106	-0-	105	1	4199	3	N	-0-					75
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	121	1	4476	3	N	-0-					75
08	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	118	1	4236	3	N	-0-					75
09	4320	X	4241	-0-	-79	-0-	104	1	4137	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	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
04	6000	X	4803	-0-	-1197	-0-	227	1	4541	3	Y	32					92
							35	9									
05	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	274	1	5402	3	Y	8					100
							9	9									
06	5850	X	5675	-0-	-175	-0-	272	1	5402	3	Y	1					101
							1	9									
*07	6045	X	5787	-0-	-258	-0-	283	1	5445	3	Y	54	96	1			59
							59	9									
*08	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	251	1	4832	3	Y	-0-					59
09	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	263	1	5291	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	710	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	744	1	2601	3	N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	336	1	4273	3	N	-0-					-0-
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	275	1	3898	3	N	-0-					-0-
*09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	356	1	3864	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	328	1	9207	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9890	-0-	-650	-0-	343	1	9547	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9809	-0-	-391	-0-	351	1	9458	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8842	-0-	-1698	-0-	311	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9671	-0-	-373	-0-	342	1	9329	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9388	-0-	-422	-0-	331	1	9057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	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
04	6360	X	974	-0-	-5386	-0-	326	1	648	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	154	-0-	-2512	-0-	112	1	42	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	750	1	5330	3	N	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	733	1	4839	3	N	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	746	1	4775	3	N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	3	N	-0-					-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	749	1	4328	3	N	-0-					-0-
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	746	1	4125	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					28
							8004	3									
05	8184	X	7623	-0-	-561	-0-	39	1	7584	3	N	-0-					28
06	7860	X	7726	-0-	-134	-0-	46	1	7680	3	N	-0-					28
07	8308	X	7676	-0-	-632	-0-	50	1	7626	3	N	-0-					28
08	8308	X	7481	-0-	-827	-0-	36	1	7445	3	N	-0-					28
09	8040	X	6828	-0-	-1212	-0-	41	1	6787	3	N	-0-					28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	720	1	3031	3	N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	3	N	-0-					-0-
06	450	X	120	-0-	-330	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	465	X	245	-0-	-220	-0-	245	1			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	1085	1	3937	3	N	-0-					-0-
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	888	1	1592	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	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
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	563	1	2	2	N	-0-					16
							4971	3									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	534	1	4903	3	N	-0-					16
06	6000	X	5093	-0-	-907	-0-	528	1	4565	3	N	-0-					16
07	6200	X	5178	-0-	-1022	-0-	596	1	4582	3	N	-0-					16
08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	597	1	4761	3	N	-0-					16
09	5550	X	4453	-0-	-1097	-0-	583	1	3870	3	N	-0-					16

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	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
04	10860	X	5426	-0-	-5434	-0-	183	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	5806	-0-	-5416	-0-	196	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	5866	-0-	-4994	-0-	202	1	5664	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	5511	-0-	-4564	-0-	189	1	5322	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6005	-0-	-1931	-0-	209	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	1990	-0-	-3890	-0-	68	1	1922	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	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
04	8040	X	7034	-0-	-1006	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7775	-0-	-192	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7409	-0-	-372	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	6984	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	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
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3			N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
07	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
*09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	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
04	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	126	1	3651	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3796	-0-	-637	-0-	127	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	123	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4046	-0-	-387	-0-	140	1	3906	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	144	1	3983	3	N	-0-					-0-
*09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	125	1	3767	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	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
04	4890	X	4260	-0-	-630	-0-	156	1	4104	3	Y	-0-	36	1			6
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	3	Y	29	1	1			34
							32	9									
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	171	1	4611	3	Y	28					62
							31	9									
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	190	1	4841	3	Y	3	65	1			-0-
							3	9									
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	171	1	4303	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4096	3	Y	16					18
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	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
04	7500	X	7445	-0-	-55	-0-	236	1	7209	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7579	-0-	-171	-0-	242	1	7337	3	N	-0-			-0-
06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	227	1	7142	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	7667	-0-	-83	-0-	255	1	7412	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7627	-0-	-123	-0-	252	1	7375	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	221	1	7036	3	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	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
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	630	1	6238	3	N	-0-			-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			-0-
06	3510	X	993	-0-	-2517	-0-	993	3			N	-0-			-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-			-0-
*09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	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
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	840	1	8437	3	N	-0-			-0-
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	868	1	8616	3	N	-0-			-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	840	1	7516	3	N	-0-			-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	868	1	6245	3	N	-0-			-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	868	1	5300	3	N	-0-			-0-
*09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	840	1	4962	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	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
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	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
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	298	1	8558	2	N	-0-			-0-
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	245	1	7013	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	6648	-0-	-1932	-0-	229	1	6419	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	6872	-0-	-2273	-0-	235	1	6637	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	7200	-0-	-1945	-0-	251	1	6949	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	6724	-0-	-2126	-0-	228	1	6496	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	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
04	9930	X	9164	-0-	-766	-0-	308	1	8856	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9366	-0-	-678	-0-	316	1	9050	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8693	-0-	-907	-0-	299	1	8394	2	N	-0-					-0-
07	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	393	1	11100	2	N	-0-					-0-
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	404	1	11194	2	N	-0-					-0-
*09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	387	1	11009	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	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
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	407	1	11702	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	11230	-0-	-116	-0-	379	1	10851	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	10158	-0-	-42	-0-	349	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	9936	-0-	-2588	-0-	340	1	9596	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10158	-0-	-2366	-0-	354	1	9804	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10089	-0-	-2031	-0-	342	1	9747	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	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
04	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	1349	1	11080	2	N	-0-					-0-
05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	1391	1	11677	2	N	-0-					-0-
06	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1514	1	12373	2	N	-0-					-0-
07	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	1406	1	8830	2	N	-0-					-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1109	1	7941	2	N	-0-					-0-
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	610	1	4515	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	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
04	12330	X	7946	-0-	-4384	-0-	216	1	7730	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	7967	-0-	-2015	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6136	-0-	-2234	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
08	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
*09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	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
04	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	179	1	4802	3	Y	-0-					3
05	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	184	1	4921	3	Y	-0-					3
06	5160	X	4984	-0-	-176	-0-	173	1	4811	3	Y	-0-					3
07	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	187	1	4896	3	Y	-0-					3
08	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	184	1	4758	3	Y	-0-					3
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	180	1	4928	3	Y	-0-					3

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	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
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	293	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
06	300	X	249	-0-	-51	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
07	310	X	100	-0-	-210	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	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
04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	436	1	13701	2	N	-0-					-0-
07	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	542	1	15635	2	N	-0-					-0-
08	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	551	1	14868	2	N	-0-					-0-
*09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	524	1	12843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	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
04	14490	X	13634	-0-	-856	-0-	520	1	13085	3	N	26					148
							29	9									
05	14787	X	14002	-0-	-785	-0-	539	1	13400	3	N	57	183	1			22
							63	9									
06	13920	X	13263	-0-	-657	-0-	501	1	12754	3	N	7					29
							8	9									
07	14384	X	13766	-0-	-618	-0-	548	1	13198	3	N	18					47
							20	9									
08	14105	X	13511	-0-	-594	-0-	536	1	12964	3	N	10					57
							11	9									
09	13620	X	12872	-0-	-748	-0-	483	1	12377	3	N	11					68
							12	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

04	6480	X	6478	-0-	-2	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
*09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	725	1	7125	3	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	775	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	745	1	8414	3	N	-0-					-0-
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	769	1	8850	3	N	-0-					-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	345	1	2942	3	N	-0-					-0-
*09	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	450	1	10355	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

04	6720	X	6348	-0-	-372	-0-	200	1	6148	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6605	-0-	-308	-0-	147	1	6458	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6406	-0-	-284	-0-	134	1	6272	3	N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	170	1	7132	3	N	-0-					-0-
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	250	1	7260	3	N	-0-					-0-
*09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	226	1	7124	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

04	9720	X	8952	-0-	-768	-0-	308	1	8644	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8578	-0-	-1466	-0-	293	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	3382	-0-	-5978	-0-	121	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8303	-0-	-935	-0-	291	1	8012	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	7531	-0-	-1707	-0-	265	1	7266	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7502	-0-	-1438	-0-	262	1	7240	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	3			N	-0-					-0-
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	3			N	-0-					-0-
06	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
07	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	5710	-0-	-2319	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
*09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	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
04	9090	X	8858	-0-	-232	-0-	315	1	8543	3	Y	-0-					-0-
05	9393	X	9107	-0-	-286	-0-	327	1	8780	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8709	-0-	-231	-0-	304	1	8388	3	Y	15					15
							17	9									
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	337	1	8933	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	328	1	8782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	303	1	8555	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	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
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	1			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	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
04	10140	X	9894	-0-	-246	-0-	293	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10323	-0-	-155	-0-	280	1	10043	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	238	1	9426	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	335	1	9660	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10083	-0-	-240	-0-	360	1	9723	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9562	-0-	-428	-0-	375	1	9187	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	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
04	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	130	1	3430	3	Y	-0-					20
05	4805	X	3525	-0-	-1280	-0-	129	1	3396	3	Y	-0-					20
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	3	Y	-0-					20
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	141	1	3483	3	Y	-0-					20
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	144	1	3588	3	Y	-0-					20
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	127	1	3397	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	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
04	8910	X	8550	-0-	-360	-0-	296	1	8232	3	Y	20					30
							22	9									
05	9207	X	8816	-0-	-391	-0-	309	1	8507	3	Y	-0-					7
06	8670	X	8440	-0-	-230	-0-	289	1	8151	3	Y	-0-					7
07	8959	X	8787	-0-	-172	-0-	317	1	8470	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	315	1	8276	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7902	-0-	-648	-0-	273	1	7629	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	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
04	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	126	1	3605	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	129	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	128	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	129	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	128	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	122	1	3465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	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
04	9720	X	9438	-0-	-282	-0-	212	1	9226	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9598	-0-	-446	-0-	216	1	9382	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9582	-0-	-138	-0-	330	1	9252	2	N	-0-					-0-
07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	350	1	9860	2	N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	352	1	9763	2	N	-0-					-0-
*09	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	327	1	9295	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	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
04	13770	X	12617	-0-	-1153	-0-	283	1	12334	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	12982	-0-	-1061	-0-	292	1	12690	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	12230	-0-	-1360	-0-	421	1	11809	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12609	-0-	-721	-0-	432	1	12177	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12708	-0-	-436	-0-	442	1	12266	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11197	-0-	-1433	-0-	380	1	10817	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	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
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	159	1	4451	3	N	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	163	1	4523	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	145	1	4205	3	N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	164	1	4412	3	N	-0-					-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	169	1	4507	3	N	-0-					-0-
*09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	146	1	4268	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	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
04	15480	X	15237	-0-	-243	-0-	513	1	14724	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	15632	-0-	-333	-0-	527	1	15105	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	14598	-0-	-852	-0-	502	1	14096	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14624	-0-	-1217	-0-	501	1	14123	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	14672	-0-	-1169	-0-	511	1	14161	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	684	-0-	-14556	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	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
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	640	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	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
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1023	1	5034	2	N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1087	1	5327	2	N	-0-					-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1062	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1075	1	5168	2	N	-0-					-0-
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	1096	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5999	-0-	-1	-0-	1045	1	4954	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	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
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	647	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	738	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	553	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	571	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	709	1	3689	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	699	1	3095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	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
04	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	637	1	4960	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	589	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5500	-0-	-830	-0-	700	1	4800	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5172	-0-	-1369	-0-	737	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4845	-0-	-1045	-0-	667	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5237	-0-	-373	-0-	664	1	4573	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	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
04	11520	X	10578	-0-	-942	-0-	237	1	10341	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	226	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10496	-0-	-1024	-0-	241	1	10255	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11234	-0-	-484	-0-	256	1	10978	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	11312	-0-	-96	-0-	263	1	11049	2	N	-0-					-0-
*09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	370	1	10518	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	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
04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	402	1	11348	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11839	-0-	-220	-0-	408	1	11431	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	11570	-0-	-100	-0-	393	1	11177	3	N	-0-					-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	437	1	11664	3	N	-0-					-0-
08	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	444	1	11805	3	N	-0-					-0-
*09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	402	1	11551	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	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
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	394	1	11002	3	Y	-0-					-0-
05	12152	X	11543	-0-	-609	-0-	397	1	11146	3	Y	-0-					-0-
06	11370	X	10972	-0-	-398	-0-	376	1	10596	3	Y	-0-					-0-
07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	318	1	8492	3	Y	-0-					-0-
08	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	334	1	8938	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	11135	-0-	-235	-0-	378	1	10757	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	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
04	18540	X	15908	-0-	-2632	-0-	535	1	15373	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	16046	-0-	-2492	-0-	541	1	15505	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	14971	-0-	-2609	-0-	515	1	14456	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	15097	-0-	-2387	-0-	517	1	14580	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	14875	-0-	-1803	-0-	518	1	14357	2	N	-0-					-0-
*09	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	646	1	18384	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	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
04	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	229	1	6392	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6825	-0-	-708	-0-	234	1	6591	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6090	-0-	-1020	-0-	208	1	5882	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	7045	-0-	-85	-0-	252	1	6793	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	229	1	6176	3	N	-0-					-0-
*09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	227	1	6609	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	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
04	7890	X	7634	-0-	-256	-0-	253	1	7381	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	256	1	7444	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	7031	-0-	-859	-0-	229	1	6802	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7148	-0-	-974	-0-	248	1	6900	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	250	1	6807	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	6778	-0-	-842	-0-	222	1	6556	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

04	7860	X	7216	-0-	-644	-0-	249	1	6967	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	252	1	7115	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7075	-0-	-845	-0-	238	1	6837	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7332	-0-	-852	-0-	264	1	7068	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	261	1	7072	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	239	1	6861	3	N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

04	11220	X	11059	-0-	-161	-0-	370	1	10689	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	11667	-0-	-175	-0-	394	1	11273	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10704	-0-	-756	-0-	356	1	10348	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	11432	-0-	-410	-0-	403	1	11029	3	N	-0-					-0-
08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	413	1	11320	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	10942	-0-	-338	-0-	357	1	10585	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

04	8070	X	7943	-0-	-127	-0-	260	1	7683	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	8171	-0-	-137	-0-	268	1	7903	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7886	-0-	-154	-0-	253	1	7633	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7925	-0-	-383	-0-	284	1	7641	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	7780	-0-	-466	-0-	279	1	7501	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	257	1	7408	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	258	1	7415	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	268	1	7665	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7621	-0-	-299	-0-	262	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	306	1	8640	2	N	-0-					-0-
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	283	1	7840	2	N	-0-					-0-
*09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	261	1	7436	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	255	1	7283	2	N	-0-					-0-
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	287	1	8022	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	294	1	7926	2	N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	284	1	7868	2	N	-0-					-0-
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	251	1	6869	2	N	-0-					-0-
*09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	261	1	7167	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

04	18300	X	15434	-0-	-2866	-0-	540	1	14894	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	15773	-0-	-3137	-0-	558	1	15215	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	14752	-0-	-3548	-0-	587	1	14165	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	15839	-0-	-3071	-0-	589	1	15250	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	15391	-0-	-1070	-0-	580	1	14811	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	15328	-0-	-92	-0-	564	1	14764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	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
04	16860	X	13849	-0-	-3011	-0-	466	1	13383	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	14050	-0-	-3465	-0-	474	1	13576	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	13137	-0-	-3813	-0-	452	1	12685	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	13543	-0-	-3972	-0-	464	1	13079	2	N	-0-					-0-
08	16926	X	11985	-0-	-4941	-0-	417	1	11568	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	11311	-0-	-2549	-0-	384	1	10927	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

04	5700	X	2830	-0-	-2870	-0-	269	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	3321	-0-	-2569	-0-	349	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2993	-0-	-1687	-0-	382	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	712	-0-	-3814	-0-	711	1	1	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	714	-0-	-2944	-0-	713	1	1	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	813	-0-	-2397	-0-	706	1	107	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

04	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	149	1	3917	3	N	21					102
							23	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	160	1	4188	3	N	-0-					102
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	166	1	4453	3	N	13					115
							14	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	173	1	4357	3	N	12					127
							13	9									
08	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	158	1	4037	3	N	19					146
							21	9									
09	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	137	1	3679	3	N	14					160
							15	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
*09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

04	3360	X	1743	-0-	-1617	-0-	593	1	1150	3	Y	-0-					72
05	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					72
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	397	1	4074	3	Y	-0-					72
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	144	1	3753	3	Y	-0-					72
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	165	1	4173	3	Y	47					119
							52	9									
09	3570	X	3366	-0-	-204	-0-	121	1	3245	3	Y	-0-					119

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	840	1	12363	3	N	-0-					-0-
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	840	1	13328	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	3			N	-0-					-0-
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
*09	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	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
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	868	1	7522	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	11514	-0-	8514	8514	28	1	11486	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	9277	-0-	6177	14691	9277	3			N	-0-					-0-
08	25370	X	10679	-0-	-14691	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
*09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	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
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
*09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	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
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	115	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	99	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	94	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	145	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2733	2	N	-0-					-0-
*09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	174	1	4261	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	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
04	10170	X	9735	-0-	-435	-0-	322	1	9413	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	10149	-0-	-360	-0-	340	1	9809	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	9831	-0-	-339	-0-	322	1	9509	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	10081	-0-	-149	-0-	350	1	9731	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	10041	-0-	-96	-0-	347	1	9694	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	9580	-0-	-260	-0-	307	1	9273	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	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
04	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	148	1	6404	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	152	1	6604	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	140	1	6341	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	231	1	6537	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	229	1	6572	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	201	1	6213	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	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
04	7950	X	7512	-0-	-438	-0-	253	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	255	1	7312	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6898	-0-	-1022	-0-	237	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7038	-0-	-1115	-0-	241	1	6797	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7115	-0-	-635	-0-	248	1	6867	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7083	-0-	-417	-0-	240	1	6843	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	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
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	785	1	3429	3	N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	807	1	3506	3	N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	773	1	3346	3	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	814	1	3446	3	N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	805	1	3237	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	749	1	2680	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	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
04	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	313	1	8999	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9322	-0-	-319	-0-	314	1	9008	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8573	-0-	-757	-0-	295	1	8278	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9287	-0-	-354	-0-	318	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9497	-0-	-144	-0-	331	1	9166	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9129	-0-	-171	-0-	310	1	8819	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

04	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	347	1	9188	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	9511	-0-	-1060	-0-	348	1	9163	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	9172	-0-	-308	-0-	331	1	8841	3	Y	-0-					-0-
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	369	1	9438	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9588	-0-	-208	-0-	365	1	9223	3	Y	-0-					-0-
*09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	339	1	9277	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	783	1	3	2	N	73	160	1			82
							6210	3	80	9							
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	807	1	6186	3	N	56					138
							62	9									
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	784	1	5984	3	N	18					156
							20	9									
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	816	1	6026	3	N	-0-					156
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	805	1	5850	3	N	1	131	1			26
							1	9									
*09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	782	1	5119	3	N	10					36
							11	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-					-0-
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	965	1	7271	2	N	-0-					-0-
08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	800	1	11064	2	N	-0-					-0-
*09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	443	1	10850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	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
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	2	2	4073	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	3			N	-0-			-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-			-0-
07	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	3958	3			N	-0-			-0-
09	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	3			N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	195	1	5587	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5357	-0-	-283	-0-	184	1	5173	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	182	1	5136	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5233	-0-	-595	-0-	182	1	5051	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5043	-0-	-597	-0-	171	1	4872	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

04	18180	X	17026	-0-	-1154	-0-	573	1	16453	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	18841	-0-	-131	-0-	635	1	18206	2	N	-0-			-0-
06	18360	X	17475	-0-	-885	-0-	601	1	16874	2	N	-0-			-0-
07	18972	X	12480	-0-	-6492	-0-	427	1	12053	2	N	-0-			-0-
08	18848	X	13113	-0-	-5735	-0-	456	1	12657	2	N	-0-			-0-
*09	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	682	1	19411	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

04	10950	X	10476	-0-	-474	-0-	705	1	9771	3	N	-0-			-0-
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	756	1	10606	3	N	-0-			-0-
06	11070	X	10747	-0-	-323	-0-	726	1	10021	3	N	-0-			-0-
07	11439	X	9879	-0-	-1560	-0-	728	1	9151	3	N	-0-			-0-
08	11439	X	10798	-0-	-641	-0-	760	1	10038	3	N	-0-			-0-
09	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	652	1	8762	3	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5296	2	N	-0-			-0-
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	203	1	7285	2	N	-0-			-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	N	-0-			-0-
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	195	1	5607	2	N	-0-			-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	230	1	6205	2	N	-0-			-0-
*09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	236	1	5788	2	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

04	9600	X	9420	-0-	-180	-0-	323	1	9097	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9871	-0-	-979	-0-	339	1	9532	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9414	-0-	-1086	-0-	337	1	9077	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9586	-0-	-1264	-0-	335	1	9251	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	9470	-0-	-388	-0-	336	1	9134	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	9069	-0-	-471	-0-	321	1	8748	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	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
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	563	1	2678	3	N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	736	1	2286	3	N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	744	1	2192	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	619	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	747	1	2304	3	N	-0-					-0-
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	764	1	3220	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	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
04	7020	X	5934	-0-	-1086	-0-	208	1	5725	3	Y	1					28
							1	9									
05	7254	X	5887	-0-	-1367	-0-	209	1	5676	3	Y	2					30
							2	9									
06	6750	X	5120	-0-	-1630	-0-	174	1	4924	3	Y	20	50	1			-0-
							22	9									
07	6975	X	5233	-0-	-1742	-0-	193	1	5039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6479	X	5989	-0-	-490	-0-	216	1	5773	3	Y	-0-					-0-
*09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	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
04	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	295	1	8032	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8596	-0-	-239	-0-	304	1	8292	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	7323	-0-	-1107	-0-	259	1	7064	3	Y	-0-					-0-
07	8711	X	7532	-0-	-1179	-0-	280	1	7252	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7692	-0-	-988	-0-	283	1	7409	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7356	-0-	-984	-0-	255	1	7101	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	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
04	10440	X	6968	-0-	-3472	-0-	155	1	6813	3	N	-0-					-0-
05	10788	X	8092	-0-	-2696	-0-	182	1	7910	3	N	-0-					-0-
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	231	1	10495	3	N	-0-					-0-
07	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	276	1	11277	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	9225	-0-	-1563	-0-	219	1	9006	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	10340	-0-	-100	-0-	326	1	10014	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	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
04	9090	X	8759	-0-	-331	-0-	295	1	8464	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8878	-0-	-515	-0-	299	1	8579	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8911	-0-	-179	-0-	307	1	8604	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8349	-0-	-1044	-0-	286	1	8063	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8281	-0-	-1050	-0-	288	1	7993	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8310	-0-	-600	-0-	282	1	8028	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	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
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	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
04	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4110	-0-	-390	-0-	141	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	148	1	4163	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	149	1	4127	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4113	-0-	-177	-0-	140	1	3973	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	319	1	8507	3	N	-0-					-0-
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	342	1	9079	3	N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	320	1	8661	3	N	-0-					-0-
07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	342	1	8542	3	N	-0-					-0-
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	349	1	8770	3	N	-0-					-0-
*09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	316	1	8481	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	483	1	3967	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-	334	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	3247	-0-	-2363	-0-	354	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	44	-0-	-5753	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	70	-0-	-5727	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	2442	-0-	-1998	-0-	290	1	2152	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	117	1	3339	2	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	116	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	117	1	3243	2	N	-0-					-0-
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	109	1	3101	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	297	1	7657	3	N	48					155
							53	9									
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	368	1	9342	3	N	24	159	1			20
							26	9									
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	272	1	7115	3	N	43					63
							47	9									
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	256	1	6255	3	N	44					107
							48	9									
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	270	1	6624	3	N	31					138
							34	9									
*09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	216	1	5637	3	N	64	184	1			18
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	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
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	3	N	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	174	1	4353	3	N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	169	1	4316	3	N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	186	1	4420	3	N	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	183	1	4403	3	N	-0-					-0-
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	166	1	4149	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	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
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	233	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7050	-0-	-390	-0-	238	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6692	-0-	-478	-0-	230	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6723	-0-	-562	-0-	230	1	6493	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6545	-0-	-678	-0-	228	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6373	-0-	-557	-0-	216	1	6157	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	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
04	14250	X	13688	-0-	-562	-0-	491	1	13132	3	Y	59					78
							65	9									
05	14725	X	14019	-0-	-706	-0-	509	1	13510	3	Y	-0-	72	1			6
06	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	482	1	13262	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	15376	X	14104	-0-	-1272	-0-	521	1	13583	3	Y	-0-					6
08	15283	X	13938	-0-	-1345	-0-	516	1	13422	3	Y	-0-					6
09	13740	X	13416	-0-	-324	-0-	468	1	12948	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	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
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	355	1	9498	2	N	-0-					-0-
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	358	1	9946	2	N	-0-					-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	404	1	9808	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	386	1	9782	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	357	1	8600	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8881	-0-	-569	-0-	325	1	8556	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	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
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	86	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	80	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	68	1	2700	2	N	-0-					-0-
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2728	2	N	-0-					-0-
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	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
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	86	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	91	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2568	-0-	-12	-0-	88	1	2480	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	87	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	87	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	81	1	2301	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	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
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	336	1	8592	3	N	-0-					-0-
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	351	1	8919	3	N	-0-					-0-
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	328	1	8501	3	N	-0-					-0-
07	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	352	1	8704	3	N	-0-					-0-
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	349	1	8693	3	N	-0-					-0-
*09	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	320	1	8429	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	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
04	9690	X	1618	-0-	-8072	-0-	61	1	1555	3	N	2					147
							2	9									
05	10013	X	269	-0-	-9744	-0-	12	1	257	3	N	-0-					147
06	9690	X	5579	-0-	-4111	-0-	762	1	4789	3	N	25					172
							28	9									
07	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	980	1	5762	3	N	19					191
							21	9									
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	942	1	4870	3	N	16					207
							18	9									
*09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	959	1	6171	3	N	1	172	1			34
							1	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	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
04	13500	X	12389	-0-	-1111	-0-	280	1	12109	3	N	-0-					20
05	13826	X	11831	-0-	-1995	-0-	386	1	11445	3	N	-0-					20
06	13500	X	12245	-0-	-1255	-0-	390	1	11855	3	N	-0-					20
07	13950	X	11988	-0-	-1962	-0-	409	1	11579	3	N	-0-					20
08	13950	X	12783	-0-	-1167	-0-	436	1	12347	3	N	-0-					20
09	12390	X	11929	-0-	-461	-0-	378	1	11551	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	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
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	280	1	7580	3	Y	-0-					4
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	292	1	7884	3	Y	-0-					4
06	8130	X	7838	-0-	-292	-0-	275	1	7563	3	Y	-0-					4
07	8401	X	8234	-0-	-167	-0-	308	1	7926	3	Y	-0-					4
08	8401	X	8320	-0-	-81	-0-	312	1	8008	3	Y	-0-					4
*09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	283	1	7870	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	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
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	308	1	8300	3	Y	6					21
							7	9									
05	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	314	1	8486	3	Y	18	39	1			-0-
							20	9									
06	8910	X	8458	-0-	-452	-0-	298	1	8159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	333	1	8550	3	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8395	-0-	-812	-0-	312	1	8083	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	8103	-0-	-507	-0-	283	1	7820	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	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
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1024	1	3836	3	N	92					114
							101	9									
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1045	1	3651	3	N	65	169	1			10
							72	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1012	1	3684	3	N	-0-					10
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1045	1	3539	3	N	127					137
							140	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1048	1	3618	3	N	67	172	1			32
							74	9									
*09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1007	1	3575	3	N	69					101
							76	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	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
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	310	1	430	2	N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	567	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	606	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	831	1	1198	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	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
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	137	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	140	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	122	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	183	1	4952	2	N	-0-					-0-
*09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	186	1	4560	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	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
04	8610	X	7690	-0-	-920	-0-	248	1	7442	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	282	1	8342	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8208	-0-	-162	-0-	260	1	7948	3	N	-0-					-0-
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	295	1	8274	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	291	1	8278	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8263	-0-	-77	-0-	261	1	8002	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	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
04	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	227	1	6807	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	6752	-0-	-1060	-0-	216	1	6536	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	6336	-0-	-1224	-0-	201	1	6135	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6977	-0-	-773	-0-	233	1	6744	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7146	-0-	-263	-0-	242	1	6904	3	N	-0-					-0-
*09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	225	1	6947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	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
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	230	1	7513	2	N	-0-					-0-
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	214	1	7678	2	N	-0-					-0-
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	185	1	7309	2	N	-0-					-0-
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	255	1	7361	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	262	1	7085	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6608	-0-	-202	-0-	259	1	6349	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	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
04	7080	X	4270	-0-	-2810	-0-	809	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	4757	-0-	-2559	-0-	854	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	3782	-0-	-2758	-0-	812	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4870	-0-	-1888	-0-	870	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5014	-0-	-1496	-0-	884	1	4130	2	N	-0-					-0-
*09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	950	1	6865	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	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
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	271	1	319	2	N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	272	1	139	2	N	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	494	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	685	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	723	1	11468	2	N	-0-					-0-
*09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	866	1	7132	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	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
04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	342	1	9139	2	N	-0-					-0-
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	389	1	10776	2	N	-0-					-0-
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	412	1	9996	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10593	-0-	-102	-0-	401	1	10192	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8259	-0-	-2436	-0-	329	1	7930	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9277	-0-	-1073	-0-	339	1	8938	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	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
04	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	200	1	1867	3	Y	26	71	1			40
							29	9									
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	1050	1	1401	3	Y	3	2	1			41
							3	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1106	1	1784	3	Y	-0-					41
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1150	1	2368	3	Y	23					64
							25	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1133	1	2270	3	Y	15	66	1			13
							17	9									
*09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1129	1	1538	3	Y	3	3	1			13
							3	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	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
04	4440	X	3031	-0-	-1409	-0-	533	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	571	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	529	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	700	1	4264	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	663	1	4210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	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
04	4485	X	-0-	-0-	-4485	-0-					N	-0-					1
05	2604	X	282	-0-	-2322	-0-	282	1			N	-0-					1
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	502	1	7529	3	N	-0-					1
07	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	796	1	13847	3	N	-0-					1
08	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	863	1	15333	3	N	-0-					1
*09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	512	1	12781	3	N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	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
04	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	217	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	1379	1	5384	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	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
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	100	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	100	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	101	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	104	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	100	1	2835	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	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
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	3	Y	12	44	1			32
							13	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	7					39
							8	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	10					49
							11	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	3	Y	16					65
							18	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	Y	14					79
							15	9									
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	979	3	Y	2	78	1			3
							2	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	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
04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5664	-0-	-516	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4926	-0-	-1254	-0-	4926	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	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
04	11910	X	11214	-0-	-696	-0-	377	1	10837	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11571	-0-	-395	-0-	390	1	11181	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10553	-0-	-1027	-0-	363	1	10190	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11145	-0-	-821	-0-	382	1	10763	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10777	-0-	-1003	-0-	375	1	10402	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10151	-0-	-1069	-0-	345	1	9806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	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
04	6630	X	5244	-0-	-1386	-0-	175	1	5069	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	232	1	6805	3	N	-0-					-0-
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	235	1	6952	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	198	1	5521	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	5061	-0-	-1790	-0-	176	1	4885	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	4262	-0-	-2368	-0-	135	1	4127	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	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
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	262	1	3116	2	N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	264	1	3194	2	N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	217	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	159	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	159	1	3341	2	N	-0-					-0-
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	217	1	3414	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	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
04	6780	X	6327	-0-	-453	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
*09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	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
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	363	1	10433	2	N	-0-					-0-
05	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	385	1	11029	2	N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	371	1	10418	2	N	-0-					-0-
07	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	382	1	10769	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10539	-0-	-280	-0-	367	1	10172	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	335	1	9536	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	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
04	7260	X	5355	-0-	-1905	-0-	180	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5235	-0-	-2267	-0-	177	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	4387	-0-	-2873	-0-	151	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4426	-0-	-2053	-0-	152	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4348	-0-	-1418	-0-	151	1	4197	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	153	1	4365	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	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
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	177	1	5789	2	N	-0-					-0-
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	169	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	145	1	5733	2	N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	202	1	5810	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	208	1	5614	2	N	-0-					-0-
*09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	226	1	5546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	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
04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	357	1	10254	2	N	-0-			-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	362	1	10367	2	N	-0-			-0-
06	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	339	1	9527	2	N	-0-			-0-
07	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	351	1	9888	2	N	-0-			-0-
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	370	1	10268	2	N	-0-			-0-
*09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	328	1	9347	2	N	-0-			-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

04	3000	X	1676	-0-	-1324	-0-	611	1	1059	3	N	5			138
							6	9							
05	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	678	1	2311	3	N	1			139
							1	9							
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	660	1	2341	3	N	4			143
							4	9							
07	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	674	1	2111	3	N	6			149
							7	9							
08	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	638	1	1266	3	N	-0-			149
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	672	1	2684	3	N	3			152
							3	9							

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

04	780	X	647	-0-	-133	-0-	647	3			N	-0-			-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	84	1	4934	3	N	-0-			-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-			-0-
07	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	3			N	-0-			-0-
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-			-0-
*09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	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
04	9060	X	8673	-0-	-387	-0-	328	1	8239	3	N	96	178	1			74
							106	9									
05	9362	X	8923	-0-	-439	-0-	343	1	8523	3	N	52					126
							57	9									
06	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	305	1	7711	3	N	97	181	1			42
							107	9									
07	9207	X	8946	-0-	-261	-0-	354	1	8491	3	N	92					134
							101	9									
08	9207	X	8929	-0-	-278	-0-	347	1	8518	3	N	58					192
							64	9									
09	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	319	1	8246	3	N	91	183	1			100
							100	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

04	5160	X	4023	-0-	-1137	-0-	437	1	3586	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	3697	-0-	-3402	-0-	394	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	3732	-0-	-3138	-0-	407	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	4546	-0-	-2553	-0-	624	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	2883	-0-	-4216	-0-	353	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1972	-0-	-2048	-0-	235	1	1737	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	318	1	8859	2	N	-0-					-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	355	1	9249	2	N	-0-					-0-
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	385	1	7483	2	N	-0-					-0-
07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	328	1	9103	2	N	-0-					-0-
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	321	1	8419	2	N	-0-					-0-
*09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	308	1	8437	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

04	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-					33
05	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	3			N	-0-					33
06	1110	N	808	-0-	-302	-0-	807	1	1	9	N	1					34
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	868	1	78	3	N	-0-					34
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	392	1	106	3	N	-0-					34
09	810	N	56	-0-	-754	-0-	56	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

04	13770	X	12607	-0-	-1163	-0-	282	1	12325	3	N	-0-					-0-
05	13764	X	13017	-0-	-747	-0-	419	1	12598	3	N	-0-					-0-
06	13320	X	12529	-0-	-791	-0-	396	1	12133	3	N	-0-					-0-
07	13330	X	12632	-0-	-698	-0-	424	1	12208	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	12739	-0-	-591	-0-	427	1	12312	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12264	-0-	-336	-0-	380	1	11884	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	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
04	8340	X	1215	-0-	-7125	-0-	519	1	696	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	3952	-0-	-4480	-0-	719	1	3233	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	695	1	7585	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	720	1	6955	2	N	-0-					-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	919	1	9169	2	N	-0-					-0-
*09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	776	1	7786	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	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
04	6510	X	6252	-0-	-258	-0-	481	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6501	-0-	-164	-0-	504	1	5997	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	419	1	5932	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6546	-0-	-181	-0-	298	1	6248	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	308	1	6208	2	N	-0-					-0-
*09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	405	1	6234	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	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
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	2					144
							2716	3	2	9							
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	697	1	2896	3	N	10					154
							11	9									
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	649	1	2415	3	N	10					164
							11	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	701	1	2835	3	N	8					172
							9	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	696	1	2872	3	N	-0-					172
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	676	1	2619	3	N	-0-					172

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	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
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	265	1	7461	2	N	-0-					-0-
05	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	247	1	6629	2	N	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	241	1	6689	2	N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	247	1	6732	2	N	-0-					-0-
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	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
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	770	1	9244	2	N	-0-					-0-
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	780	1	9284	2	N	-0-					-0-
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	573	1	8118	2	N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	394	1	8244	2	N	-0-					-0-
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	439	1	8833	2	N	-0-					-0-
*09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	534	1	8219	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	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
04	14070	X	13435	-0-	-635	-0-	464	1	12971	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14223	-0-	-316	-0-	487	1	13736	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13237	-0-	-833	-0-	474	1	12763	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13741	-0-	-798	-0-	478	1	13263	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13466	-0-	-1073	-0-	476	1	12990	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12435	-0-	-1335	-0-	436	1	11999	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	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
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	11	116	1			-0-
							3643	3	12	9							
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	21	1	3962	3	N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	25	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	28	1	4038	3	N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	20	1	3972	3	N	-0-					-0-
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	23	1	3695	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	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
04	7620	X	6904	-0-	-716	-0-	232	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6914	-0-	-309	-0-	233	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6656	-0-	-454	-0-	229	1	6427	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6298	-0-	-1049	-0-	216	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	241	1	3584	2	N	-0-					-0-
*09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	242	1	6877	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	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
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	592	1	620	2	N	-0-					-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	395	1	625	2	N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	305	1	599	2	N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	833	1	3949	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	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
04	8280	X	8027	-0-	-253	-0-	272	1	7755	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	8294	-0-	-138	-0-	279	1	8015	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	7924	-0-	-206	-0-	263	1	7661	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	292	1	7968	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	288	1	7960	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7855	-0-	-185	-0-	258	1	7597	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	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
04	14310	X	10553	-0-	-3757	-0-	435	1	10118	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	1817	-0-	-12970	-0-	578	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	11600	-0-	-2710	-0-	830	1	10770	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13883	-0-	-904	-0-	927	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13775	-0-	-1012	-0-	1085	1	12690	2	N	-0-					-0-
*09	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	989	1	12909	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	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
04	6870	X	4963	-0-	-1907	-0-	1741	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1771	1	2236	2	N	-0-					-0-
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1912	1	4412	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	5022	-0-	-10478	-0-	1994	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3284	-0-	-1831	-0-	832	1	2452	2	N	-0-					-0-
*09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1350	1	5173	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	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
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1069	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1015	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	983	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1053	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1060	1	3011	2	N	-0-					-0-
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	960	1	3132	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	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
04	13050	X	10341	-0-	-2709	-0-	232	1	10109	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10211	-0-	-1693	-0-	230	1	9981	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	7391	-0-	-5059	-0-	254	1	7137	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10036	-0-	-2829	-0-	344	1	9692	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	9854	-0-	-3011	-0-	343	1	9511	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9257	-0-	-1093	-0-	314	1	8943	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	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
04	15840	X	14121	-0-	-1719	-0-	419	1	13702	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14757	-0-	-1611	-0-	401	1	14356	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14579	-0-	-1141	-0-	359	1	14220	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14957	-0-	-47	-0-	501	1	14456	2	N	-0-					-0-
08	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	539	1	14525	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13014	-0-	-1566	-0-	510	1	12504	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	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
04	10470	X	9426	-0-	-1044	-0-	346	1	9080	3	Y	-0-					20
05	10819	X	9883	-0-	-936	-0-	366	1	9516	3	Y	1					21
							1	9									
06	10050	X	8900	-0-	-1150	-0-	321	1	8579	3	Y	-0-					21
07	9951	X	9142	-0-	-809	-0-	349	1	8792	3	Y	1					22
							1	9									
08	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	334	1	8471	3	Y	-0-					22
09	9570	X	8088	-0-	-1482	-0-	288	1	7800	3	Y	-0-					22

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	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
04	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	216	1	5507	3	N	49	48	1			36
							54	9									
05	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	205	1	5317	3	N	38	56	1			18
							42	9									
06	6390	X	5329	-0-	-1061	-0-	193	1	5069	3	N	61					79
							67	9									
07	5983	X	5415	-0-	-568	-0-	208	1	5184	3	N	21	69	1			31
							23	9									
08	5983	X	5731	-0-	-252	-0-	217	1	5470	3	N	40					71
							44	9									
*09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	3	N	54					125
							59	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	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
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	268	1	8000	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	8051	-0-	-102	-0-	268	1	7783	3	N	-0-					-0-
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	270	1	8123	3	N	-0-					-0-
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	301	1	8425	3	N	-0-					-0-
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	297	1	8409	3	N	-0-					-0-
*09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	271	1	8167	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	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
04	870	X	48	-0-	-822	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	899	X	121	-0-	-778	-0-	121	1			N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	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
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	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
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	130	1	3744	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	139	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	131	1	3805	2	N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	4653	2	N	-0-					-0-
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	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
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	184	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6100	-0-	-38	-0-	191	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	185	1	5423	2	N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	214	1	6208	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	184	1	5821	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	178	1	4968	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	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
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	124	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	124	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	119	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	116	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	116	1	3676	2	N	-0-					-0-
*09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	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
04	8400	X	7491	-0-	-909	-0-	222	1	7269	2	N	-0-					-0-
05	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	242	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	235	1	9287	2	N	-0-					-0-
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	323	1	9310	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8639	-0-	-41	-0-	309	1	8330	2	N	-0-					-0-
*09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	336	1	8221	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	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
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	359	1	9431	3	N	34	84	1			57
							37	9									
05	9486	X	9441	-0-	-45	-0-	348	1	9087	3	N	5					62
							6	9									
06	9180	X	8069	-0-	-1111	-0-	290	1	7762	3	N	15					77
							17	9									
07	9486	X	8848	-0-	-638	-0-	336	1	8492	3	Y	18	63	1			32
							20	9									
08	9486	X	9336	-0-	-150	-0-	352	1	8953	3	Y	28	3	1			57
							31	9									
09	9180	X	9088	-0-	-92	-0-	323	1	8731	3	Y	31	58	1			30
							34	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	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
04	10830	X	9721	-0-	-1109	-0-	220	1	9501	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	9977	-0-	-1214	-0-	329	1	9648	3	Y	-0-					-0-
06	10200	X	9531	-0-	-669	-0-	306	1	9225	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9804	-0-	-736	-0-	333	1	9471	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9433	-0-	-1107	-0-	323	1	9110	3	Y	-0-					-0-
09	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	284	1	8747	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	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
04	5010	X	4976	-0-	-34	-0-	183	1	4776	3	Y	15	85	1			17
							17	9									
05	5518	X	4512	-0-	-1006	-0-	169	1	4329	3	Y	13					30
							14	9									
06	7440	X	5829	-0-	-1611	-0-	210	1	5545	3	Y	67	33	1			64
							74	9									
07	7688	X	5949	-0-	-1739	-0-	231	1	5716	3	Y	2	1	1			65
							2	9									
08	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	229	1	5747	3	Y	1					66
							1	9									
*09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	298	1	7875	3	Y	-0-					66

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

04	7830	X	7710	-0-	-120	-0-	259	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	252	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6200	-0-	-1630	-0-	213	1	5987	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4679	-0-	-3412	-0-	160	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6121	-0-	-1970	-0-	213	1	5908	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6167	-0-	-1543	-0-	209	1	5958	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	507	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	673	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	788	1	3316	2	N	-0-					-0-
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	829	1	3953	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	K	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		191	-0-	191	191	191	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	192	1	2			N	-0-					-0-
08	224	X	32	-0-	-192	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 10689 - 11964

04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	696	1	7429	2	N	-0-					-0-
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	353	1	10117	2	N	-0-					-0-
06	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	433	1	12146	2	N	-0-					-0-
07	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	585	1	16512	2	N	-0-					-0-
08	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	553	1	15326	2	N	-0-					-0-
*09	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	465	1	13238	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	880	1	6405	2	N	-0-					-0-
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	924	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	893	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	871	1	6366	2	N	-0-					-0-
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	879	1	5581	2	N	-0-					-0-
*09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	891	1	6583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	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
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	382	1	10442	2	N	-0-					-0-
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	519	1	10349	2	N	-0-					-0-
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	514	1	10004	2	N	-0-					-0-
07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	490	1	9432	2	N	-0-					-0-
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	504	1	9391	2	N	-0-					-0-
*09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	580	1	6213	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7950 - 10677

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2016

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	414	1	12103	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	420	1	12197	3	N	-0-					-0-
06	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	399	1	11848	3	N	-0-					-0-
07	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	433	1	12193	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11670	-0-	-451	-0-	403	1	11267	3	N	-0-					-0-
*09	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	389	1	11717	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

04	11340	X	11146	-0-	-194	-0-	250	1	10896	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10558	-0-	-1160	-0-	237	1	10321	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	7353	-0-	-3987	-0-	253	1	7100	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	8125	-0-	-3593	-0-	278	1	7847	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	9586	-0-	-2132	-0-	334	1	9252	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9325	-0-	-1835	-0-	317	1	9008	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

04	5070	X	986	-0-	-4084	-0-	34	1	952	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	814	-0-	-4332	-0-	25	1	789	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	1038	-0-	-3942	-0-	35	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1455	-0-	-1180	-0-	51	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-
*09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

04	3450	X	2486	-0-	-964	-0-	84	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	46	1	1304	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1045	-0-	-575	-0-	36	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	874	-0-	-1699	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	924	-0-	-1649	-0-	32	1	892	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1085	-0-	-1405	-0-	37	1	1048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	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
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	330	1	9078	3	Y	-0-					-0-
05	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	388	1	10668	3	Y	-0-					-0-
06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	317	1	8843	3	Y	-0-					-0-
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	397	1	10428	3	Y	-0-					-0-
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	338	1	9003	3	Y	-0-					-0-
*09	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	366	1	10259	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	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
04	11910	X	8790	-0-	-3120	-0-	296	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	9508	-0-	-1900	-0-	321	1	9187	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8670	-0-	-2370	-0-	298	1	8372	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9593	-0-	-1071	-0-	328	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	324	1	8997	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8839	-0-	-371	-0-	300	1	8539	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	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
04	6420	X	5886	-0-	-534	-0-	207	1	5679	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6356	-0-	-278	-0-	227	1	6129	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5919	-0-	-531	-0-	207	1	5712	3	Y	-0-					-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	261	1	6738	3	Y	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	247	1	6466	3	Y	-0-					-0-
*09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	214	1	5982	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	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
04	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	119	1	5361	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	178	1	5463	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5321	-0-	-229	-0-	166	1	5155	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	187	1	5389	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	191	1	5412	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5282	-0-	-208	-0-	166	1	5116	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	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
04	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	380	1	10637	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	11181	-0-	-351	-0-	388	1	10793	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	11120	-0-	-40	-0-	377	1	10743	3	N	-0-					-0-
07	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	412	1	11036	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	11344	-0-	-33	-0-	407	1	10937	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	11055	-0-	-75	-0-	378	1	10677	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	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
04	13170	X	12731	-0-	-439	-0-	431	1	12300	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	13141	-0-	-468	-0-	447	1	12694	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	12554	-0-	-616	-0-	420	1	12134	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	12544	-0-	-1065	-0-	447	1	12097	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	12560	-0-	-646	-0-	443	1	12117	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	11935	-0-	-785	-0-	392	1	11543	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	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
04	7050	X	148	-0-	-6902	-0-	101	1	47	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	897	-0-	-4869	-0-	827	1	70	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2004	-0-	-1656	-0-	819	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	1097	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	1030	1	9748	2	N	-0-					-0-
*09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	769	1	8030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	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
04	6930	X	6412	-0-	-518	-0-	151	1	6261	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	155	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6444	-0-	-666	-0-	144	1	6300	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	166	1	6602	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6527	-0-	-696	-0-	231	1	6296	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	204	1	6017	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	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
04	16050	X	15626	-0-	-424	-0-	526	1	15100	2	N	-0-					-0-
05	16585	X	15982	-0-	-603	-0-	539	1	15443	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	15060	-0-	-990	-0-	518	1	14542	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15376	-0-	-1085	-0-	526	1	14850	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	15235	-0-	-1071	-0-	530	1	14705	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	14842	-0-	-788	-0-	504	1	14338	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	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
04	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	278	1	7391	3	N	11					81
							12	9									
05	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	290	1	7709	3	N	20					101
							22	9									
06	8250	X	7182	-0-	-1068	-0-	253	1	6906	3	N	21					122
							23	9									
07	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	290	1	7426	3	Y	-0-	122	1			-0-
08	8029	X	7549	-0-	-480	-0-	281	1	7250	3	Y	16	6	1			10
							18	9									
09	7770	X	7197	-0-	-573	-0-	253	1	6944	3	Y	-0-					10

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	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
04	5040	X	3938	-0-	-1102	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3939	-0-	-1176	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3306	-0-	-1034	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3063	-0-	-1029	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4285	-0-	-1265	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	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
04	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	274	1	8951	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9043	-0-	-133	-0-	246	1	8797	2	N	-0-					-0-
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	225	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9008	-0-	-168	-0-	302	1	8706	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8913	-0-	-263	-0-	318	1	8595	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8646	-0-	-234	-0-	339	1	8307	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	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
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	94	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	79	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	104	1	2799	2	N	-0-					-0-
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	137	1	3365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	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
04	4260	X	2443	-0-	-1817	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	180	1	5156	2	N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	195	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	198	1	5580	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	160	1	4448	2	N	-0-					-0-
*09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	219	1	6233	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

04	16830	X	12732	-0-	-4098	-0-	436	1	12296	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	13723	-0-	-3575	-0-	470	1	13253	2	N	-0-					-0-
06	16740	X	12355	-0-	-4385	-0-	443	1	11912	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	13565	-0-	-3268	-0-	472	1	13093	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13467	-0-	-359	-0-	474	1	12993	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	12947	-0-	-343	-0-	454	1	12493	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

04	8340	X	8140	-0-	-200	-0-	294	1	7845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8773	X	8462	-0-	-311	-0-	303	1	8159	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8078	-0-	-412	-0-	287	1	7789	3	Y	2					2
							2	9									
07	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	308	1	7882	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
08	8742	X	8258	-0-	-484	-0-	306	1	7951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	8190	X	8008	-0-	-182	-0-	282	1	7726	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

04	3390	X	1535	-0-	-1855	-0-	665	1	870	2	N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	925	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	872	1	5158	2	N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	780	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4239	-0-	-1775	-0-	678	1	3561	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4690	-0-	-1340	-0-	672	1	4018	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

04	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	486	1	13676	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	13941	-0-	-629	-0-	477	1	13464	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13251	-0-	-849	-0-	475	1	12776	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13816	-0-	-754	-0-	480	1	13336	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12991	-0-	-1579	-0-	458	1	12533	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	11498	-0-	-2602	-0-	404	1	11094	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

04	7800	X	7686	-0-	-114	-0-	587	1	7099	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	568	1	7183	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	566	1	6779	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7414	-0-	-615	-0-	613	1	6801	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7424	-0-	-605	-0-	615	1	6809	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7196	-0-	-484	-0-	573	1	6623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	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
04	12630	X	11956	-0-	-674	-0-	410	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11913	-0-	-859	-0-	411	1	11502	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	12065	-0-	-295	-0-	434	1	11631	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12013	-0-	-759	-0-	416	1	11597	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	12270	-0-	-254	-0-	438	1	11832	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11790	-0-	-270	-0-	406	1	11384	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	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
04	12870	X	12270	-0-	-600	-0-	402	1	11868	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	417	1	12415	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	12082	-0-	-698	-0-	384	1	11698	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12573	-0-	-447	-0-	428	1	12145	3	N	-0-					-0-
08	12834	X	12622	-0-	-212	-0-	431	1	12191	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	384	1	11813	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	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
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	48	-0-	-634	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	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
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	895	-0-	-965	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	193	-0-	-1487	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	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
04	10470	X	9669	-0-	-801	-0-	287	1	9382	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10214	-0-	-605	-0-	277	1	9937	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9762	-0-	-708	-0-	240	1	9522	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	8597	-0-	-2222	-0-	288	1	8309	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9400	-0-	-1078	-0-	335	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8808	-0-	-1062	-0-	345	1	8463	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	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
04	6450	X	5993	-0-	-457	-0-	213	1	5780	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5959	-0-	-706	-0-	209	1	5750	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5346	-0-	-1014	-0-	184	1	5162	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5377	-0-	-1164	-0-	199	1	5178	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	191	1	5059	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	941	-0-	-5059	-0-	35	1	906	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	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
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	676	1	1	2	N	-0-					-0-
							2860	3									
05	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	676	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3283	-0-	-407	-0-	676	1	2607	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	702	1	2854	3	N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	701	1	3593	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	2943	-0-	-597	-0-	674	1	2269	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	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
04	13590	X	13556	-0-	-34	-0-	456	1	13100	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12467	-0-	-1080	-0-	420	1	12047	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11654	-0-	-526	-0-	401	1	11253	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13283	-0-	-729	-0-	455	1	12828	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12558	-0-	-1454	-0-	437	1	12121	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	12085	-0-	-1475	-0-	410	1	11675	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	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
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	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
04	7350	X	2800	-0-	-4550	-0-	102	1	2688	3	Y	9	165	1			12
							10	9									
05	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	290	1	7617	3	Y	-0-					12
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	314	1	8491	3	Y	11					23
							12	9									
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	319	1	8174	3	Y	37					60
							41	9									
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	340	1	8737	3	Y	16					76
							18	9									
*09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	288	1	7795	3	Y	10					86
							11	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	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
04	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	123	1	5040	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	124	1	5193	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5057	-0-	-223	-0-	113	1	4944	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	133	1	5202	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	183	1	5059	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	5043	-0-	-117	-0-	164	1	4879	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	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
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	3	N	17					32
							19	9									
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	218	1	5778	3	Y	28	60	1			-0-
							31	9									
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	217	1	5768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	221	1	5539	3	Y	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	218	1	5566	3	Y	-0-					-0-
*09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4258	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

04	19890	X	15536	-0-	-4354	-0-	349	1	15187	2	N	-0-					-0-
05	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	523	1	22730	2	N	-0-					-0-
06	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	463	1	19705	2	N	-0-					-0-
07	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	533	1	22808	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	19783	-0-	-2444	-0-	689	1	19094	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	18778	-0-	-2732	-0-	637	1	18141	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	3	2	7246	3	N	-0-					-0-
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
07	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
*09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	5	2	10094	3	N	-0-					-0-
05	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9598	-0-	-32	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
07	9951	X	9673	-0-	-278	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9433	-0-	-197	-0-	9433	3			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

04	15210	X	15049	-0-	-161	-0-	582	1	14467	2	N	-0-					-0-
05	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	599	1	15274	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13750	-0-	-1010	-0-	596	1	13154	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14534	-0-	-1028	-0-	564	1	13970	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14820	-0-	-928	-0-	562	1	14258	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14348	-0-	-892	-0-	541	1	13807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	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
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	164	1	7292	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	246	1	7388	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7335	-0-	-165	-0-	232	1	7103	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	7611	-0-	-108	-0-	258	1	7353	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	7584	-0-	-135	-0-	255	1	7329	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7228	-0-	-242	-0-	225	1	7003	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

04	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	154	1	4454	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	158	1	4583	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4535	-0-	-55	-0-	146	1	4389	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	166	1	4538	3	N	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	164	1	4611	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	147	1	4436	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	95	1	4023	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	93	1	3834	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3833	-0-	-457	-0-	84	1	3749	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	98	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	137	1	3875	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3731	-0-	-379	-0-	123	1	3608	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	929	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	925	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	1369	-0-	-3551	-0-	743	1	626	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	793	-0-	-4291	-0-	793	1			N	-0-					-0-
08	5084	X	3093	-0-	-1991	-0-	547	1	2546	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4034	-0-	-886	-0-	909	1	3125	2	N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	189	1	6190	2	N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	195	1	6963	2	N	-0-					-0-
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	270	1	10707	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	186	1	5359	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	4947	-0-	-2214	-0-	177	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	5321	-0-	-4849	-0-	209	1	5112	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	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
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

04	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

04	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	75	1	2233	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	71	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	77	1	2145	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	76	1	2106	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	65	1	1994	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	266	1	7750	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7220	-0-	-1026	-0-	238	1	6982	3	N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	265	1	7923	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8230	-0-	-16	-0-	286	1	7944	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8195	-0-	-51	-0-	284	1	7911	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7729	-0-	-251	-0-	247	1	7482	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	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
04	9090	X	8296	-0-	-794	-0-	861	1	7435	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7460	-0-	-1933	-0-	819	1	6641	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7347	-0-	-1743	-0-	843	1	6504	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	872	1	6808	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8257	-0-	-423	-0-	888	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	8061	-0-	-249	-0-	940	1	7121	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	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
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	945	1	9358	2	N	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	934	1	10029	2	N	-0-					-0-
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	756	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	801	1	9490	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9062	-0-	-1013	-0-	731	1	8331	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9048	-0-	-702	-0-	801	1	8247	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	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
04	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	623	1	17482	2	N	-0-					-0-
05	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	599	1	16869	2	N	-0-					-0-
06	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	589	1	15880	2	N	-0-					-0-
07	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	576	1	16000	2	N	-0-					-0-
08	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	570	1	15554	2	N	-0-					-0-
*09	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	528	1	14537	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	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
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	2	2	5002	3	N	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
*09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	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
04	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	10462	3	N	13					88
							14	9									
05	10354	X	2802	-0-	-7552	-0-	101	1	2671	3	Y	27	115	1			-0-
							30	9									
06	10020	X	7270	-0-	-2750	-0-	262	1	7006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	10354	X	8544	-0-	-1810	-0-	325	1	8219	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	8828	-0-	-1526	-0-	333	1	8463	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	10020	X	8730	-0-	-1290	-0-	311	1	8416	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	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
04	10830	X	3178	-0-	-7652	-0-	107	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	6756	-0-	-4435	-0-	228	1	6528	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	7289	-0-	-3541	-0-	251	1	7038	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	7469	-0-	-3722	-0-	256	1	7213	2	N	-0-					-0-
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7558	2	N	-0-					-0-
*09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	261	1	7430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	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
04	16080	X	15041	-0-	-1039	-0-	506	1	14535	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	15323	-0-	-208	-0-	517	1	14806	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14101	-0-	-779	-0-	485	1	13616	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14312	-0-	-1219	-0-	490	1	13822	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	14171	-0-	-1360	-0-	493	1	13678	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	13727	-0-	-1303	-0-	466	1	13261	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

04	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	38	1	3	2	Y	16					39
							6862	3	18	9							
05	7564	X	5881	-0-	-1683	-0-	31	1	5794	3	Y	51	62	1			28
							56	9									
06	9690	X	6007	-0-	-3683	-0-	37	1	5873	3	Y	88					116
							97	9									
07	10013	X	5480	-0-	-4533	-0-	37	1	5433	3	Y	9	87	1			38
							10	9									
08	10013	X	6760	-0-	-3253	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-					38
09	6930	X	5213	-0-	-1717	-0-	33	1	5180	3	Y	-0-					38

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	523	1	2	2	Y	9					20
							2954	3	10	9							
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	585	1	4937	3	Y	25	31	1			14
							28	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	578	1	4653	3	Y	44					58
							48	9									
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	627	1	4882	3	Y	4	43	1			19
							4	9									
08	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	621	1	4558	3	Y	-0-					19
*09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	602	1	5283	3	Y	-0-					19

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

04	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	331	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10336	-0-	-235	-0-	349	1	9987	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9850	-0-	-380	-0-	339	1	9511	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10226	-0-	-345	-0-	350	1	9876	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9683	-0-	-795	-0-	337	1	9346	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9725	-0-	-265	-0-	330	1	9395	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

04	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	27	1	2	2	N	27	172	1			86
							5017	3	30	9							
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	28	1	5357	3	N	38					124
							42	9									
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	31	1	5096	3	N	14					138
							15	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	37	1	5451	3	N	-0-					138
08	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	26	1	5153	3	N	-0-	40	1			98
09	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	29	1	4766	3	N	29					81
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	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
04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	455 1	1 9	12563	3	Y	1	1	1			-0-
05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	466	1	12902	3	Y	-0-					-0-
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	474	1	13325	3	Y	-0-					-0-
07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	543	1	14310	3	Y	-0-					-0-
08	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	524	1	13945	3	Y	-0-					-0-
*09	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	487	1	13635	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	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
04	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5845	-0-	-293	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
*09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	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
04	7830	X	7173	-0-	-657	-0-	253 6	1 9	6914	3	Y	5					81
05	7812	X	7428	-0-	-384	-0-	267 1	1 9	7160	3	Y	1					82
06	7230	X	7131	-0-	-99	-0-	247 11	1 9	6873	3	Y	10					92
07	7471	X	7313	-0-	-158	-0-	273	1	7040	3	Y	-0-					92
08	7471	X	7116	-0-	-355	-0-	263	1	6853	3	Y	-0-					92
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	242	1	6724	3	Y	-0-					92

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	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
04	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2335	-0-	-889	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2369	-0-	-855	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1777	-0-	-1416	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

04	13140	X	11991	-0-	-1149	-0-	61	1	6	2	Y	4	19	1			-0-
							11920	3	4	9							
05	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	103	1	20319	3	Y	-0-					-0-
06	13470	X	12960	-0-	-510	-0-	76	1	12884	3	Y	-0-					-0-
07	25910	X	25910	-0-	-0-	-0-	166	1	25744	3	Y	-0-					-0-
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	69	1	14229	3	Y	-0-					-0-
*09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	81	1	13631	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	Y	4	19	1			-0-
							12089	3	4	9							
05	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	50	1	9966	3	Y	-0-					-0-
06	13800	X	7180	-0-	-6620	-0-	42	1	7138	3	Y	-0-					-0-
*07	14260	X	11764	-0-	-2496	-0-	76	1	11688	3	Y	-0-					-0-
*08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	63	1	12985	3	Y	-0-					-0-
*09	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	73	1	12325	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	138	1	4511	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	129	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4044	-0-	-576	-0-	100	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	151	1	4357	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	162	1	4362	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	168	1	4127	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

04	8040	X	7160	-0-	-880	-0-	232	1	6928	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	256	1	7560	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	254	1	7701	3	N	-0-					-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	287	1	8108	3	N	-0-					-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	297	1	8474	3	N	-0-					-0-
*09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	313	1	9517	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	489	1	14265	3	N	-0-					-0-
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	498	1	14404	3	N	-0-					-0-
06	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	427	1	12622	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	11740	-0-	-257	-0-	406	1	11334	3	N	-0-					-0-
08	11997	X	9356	-0-	-2641	-0-	326	1	9030	3	N	-0-					-0-
09	11610	X	7770	-0-	-3840	-0-	252	1	7518	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	251	1	7107	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	217	1	6044	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	6993	-0-	-627	-0-	234	1	6759	3	Y	-0-					-0-
07	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	270	1	7230	3	Y	-0-					-0-
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	306	1	8289	3	Y	-0-					-0-
*09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	263	1	7635	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	348	1	9990	2	N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	353	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	334	1	9377	2	N	-0-					-0-
07	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	333	1	9394	2	N	-0-					-0-
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	302	1	8376	2	N	-0-					-0-
*09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	324	1	9218	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

04	7890	X	4220	-0-	-3670	-0-	490	1	3730	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	3790	-0-	-4363	-0-	487	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	3370	-0-	-4250	-0-	464	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	4632	-0-	-2684	-0-	518	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5882	-0-	-1248	-0-	564	1	5318	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3245	-0-	-985	-0-	458	1	2787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	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
04	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	4	2	7448	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6947	-0-	-152	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	5466	-0-	-3114	-0-	5466	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	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
04	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	184	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	171	1	6122	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	142	1	5626	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5436	-0-	-1291	-0-	182	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6412	-0-	-315	-0-	229	1	6183	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5391	-0-	-819	-0-	211	1	5180	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	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
04	10140	X	9429	-0-	-711	-0-	336	1	9093	3	Y	-0-					15
05	9982	X	9855	-0-	-127	-0-	351	1	9491	3	Y	12					27
							13	9									
06	9840	X	9628	-0-	-212	-0-	339	1	9286	3	Y	3					30
							3	9									
07	10168	X	9934	-0-	-234	-0-	366	1	9568	3	Y	-0-	27	1			-0-
08	10168	X	9587	-0-	-581	-0-	356	1	9230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9630	X	9396	-0-	-234	-0-	330	1	9066	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	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
04	6870	X	5715	-0-	-1155	-0-	216	1	5499	3	N	-0-					175
05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	206	1	5359	3	N	-0-					175
06	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	193	1	5149	3	N	-0-					175
07	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	215	1	5448	3	N	-0-	96	1			79
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	260	1	6581	3	N	-0-					79
*09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	293	1	7860	3	N	-0-					79

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	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
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	284	1	8146	2	N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	302	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	298	1	8354	2	N	-0-					-0-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	299	1	8425	2	N	-0-					-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	296	1	8196	2	N	-0-					-0-
*09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	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
04	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	353	1	10142	2	N	-0-					-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	337	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	267	1	7488	2	N	-0-					-0-
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	266	1	7508	2	N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	283	1	7837	2	N	-0-					-0-
*09	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	285	1	8116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	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
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	695	1	3901	2	N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	715	1	3922	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	682	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3158	-0-	-965	-0-	659	1	2499	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	1446	-0-	-2677	-0-	599	1	847	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	678	1	3027	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	7355	-0-	4355	4355	254	1	7101	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	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
04	13230	X	12798	-0-	-432	-0-	465	1	12333	3	N	-0-					-0-
05	13671	X	13172	-0-	-499	-0-	478	1	12694	3	N	-0-					-0-
06	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	521	1	14092	3	N	-0-					-0-
07	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	623	1	15946	3	N	-0-					-0-
08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	603	1	15479	3	N	-0-					-0-
*09	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	535	1	14642	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	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
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	3	N	5					63
							6	9									
05	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	128	1	3292	3	N	3					66
							3	9									
06	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	113	1	2927	3	N	4					70
							4	9									
07	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	134	1	3287	3	N	4					74
							4	9									
08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	132	1	3257	3	N	6					80
							7	9									
09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	120	1	3097	3	N	5					85
							6	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	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
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	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
04	9750	X	22	-0-	-9728	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	28	-0-	-9737	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	7230	X	4735	-0-	-2495	-0-	795	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	1889	-0-	-2513	-0-	806	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
09	4740	X	624	-0-	-4116	-0-	624	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

04	6570	X	2706	-0-	-3864	-0-	91	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5051	-0-	-1955	-0-	170	1	4881	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	4788	-0-	-1992	-0-	165	1	4623	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	4821	-0-	-2185	-0-	165	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4940	-0-	-1136	-0-	172	1	4768	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4190	-0-	-700	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	125	1	4075	2	N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	114	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	97	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	132	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	141	1	3811	2	N	-0-					-0-
*09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	151	1	3703	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

04	4530	X	3265	-0-	-1265	-0-	121	1	3144	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	3665	-0-	-1016	-0-	135	1	3530	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	3555	-0-	-975	-0-	136	1	3419	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	3763	-0-	-918	-0-	151	1	3612	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	149	1	3668	3	N	-0-					-0-
*09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3515	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	60	1	5	2	Y	4	19	1			-0-
							11634	3	4	9							
05	14074	X	10639	-0-	-3435	-0-	53	1	10584	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	13290	X	6399	-0-	-6891	-0-	38	1	6361	3	Y	-0-					-0-
07	13733	X	11760	-0-	-1973	-0-	75	1	11685	3	Y	-0-					-0-
08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	63	1	13002	3	Y	-0-					-0-
*09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	74	1	12437	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

04	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	173	1	7195	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	177	1	7436	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	7231	-0-	-89	-0-	162	1	7069	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	185	1	7380	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	263	1	7214	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7157	-0-	-223	-0-	234	1	6923	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	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
04	13680	X	12914	-0-	-766	-0-	435	1	12479	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	446	1	12780	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12450	-0-	-1020	-0-	428	1	12022	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12600	-0-	-916	-0-	431	1	12169	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12889	-0-	-627	-0-	449	1	12440	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	12668	-0-	-232	-0-	430	1	12238	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	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
04	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	116	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	108	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2755	-0-	-1925	-0-	91	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	124	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	142	1	4496	2	N	-0-					-0-
*09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	145	1	4030	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	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
04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	558	1	16056	2	N	-0-					-0-
05	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	548	1	17015	2	N	-0-					-0-
06	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	561	1	16451	2	N	-0-					-0-
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	570	1	16465	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	550	1	17368	2	N	-0-					-0-
*09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	548	1	15280	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	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
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	308	1	8858	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	299	1	9280	2	N	-0-					-0-
06	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	288	1	8456	2	N	-0-					-0-
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	301	1	8698	2	N	-0-					-0-
08	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	294	1	9299	2	N	-0-					-0-
*09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	300	1	8354	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	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
04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	580	1	16698	2	N	-0-					-0-
05	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	576	1	17884	2	N	-0-					-0-
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	559	1	16411	2	N	-0-					-0-
07	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	573	1	16547	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15271	-0-	-1593	-0-	469	1	14802	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	13706	-0-	-2614	-0-	474	1	13232	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	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
04	11220	X	10211	-0-	-1009	-0-	343	1	9868	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10687	-0-	-907	-0-	333	1	10354	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9871	-0-	-1349	-0-	326	1	9545	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10063	-0-	-1314	-0-	336	1	9727	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10578	-0-	-799	-0-	325	1	10253	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9508	-0-	-842	-0-	329	1	9179	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	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
04	17700	X	14812	-0-	-2888	-0-	497	1	14315	2	N	-0-					-0-
05	17887	X	16006	-0-	-1881	-0-	500	1	15506	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14775	-0-	-2025	-0-	487	1	14288	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	15293	-0-	-1106	-0-	511	1	14782	2	N	-0-					-0-
08	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	496	1	15679	2	N	-0-					-0-
*09	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	539	1	15018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	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
04	13710	X	12153	-0-	-1557	-0-	408	1	11745	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	12946	-0-	-1221	-0-	404	1	12542	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	11734	-0-	-1706	-0-	387	1	11347	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12187	-0-	-1360	-0-	408	1	11779	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12754	-0-	-204	-0-	391	1	12363	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11389	-0-	-1151	-0-	394	1	10995	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	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
04	7920	X	7879	-0-	-41	-0-	275	1	7604	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	295	1	8137	3	Y	-0-					-0-
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	291	1	8221	3	Y	-0-					-0-
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	300	1	7927	3	Y	-0-					-0-
08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	366	1	9807	3	Y	-0-					-0-
*09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	274	1	8644	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	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
04	11460	X	8566	-0-	-2894	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11032	-0-	-810	-0-	11032	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	7529	-0-	-3421	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7921	-0-	-1565	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
*08	11036	X	8652	-0-	-2384	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	8105	-0-	-2575	-0-	8105	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	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
04	8040	X	6303	-0-	-1737	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6973	-0-	-591	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
*08	8060	X	6526	-0-	-1534	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6862	-0-	-938	-0-	6862	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	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
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	60	1	211	3	N	-0-					-0-
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	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
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	326	1	9353	2	N	-0-					-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	329	1	9418	2	N	-0-					-0-
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	318	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8779	-0-	-521	-0-	301	1	8478	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	311	1	8616	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8227	-0-	-773	-0-	279	1	7948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	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
04	11880	X	11073	-0-	-807	-0-	401	1	10672	3	Y	-0-					5
05	12121	X	11485	-0-	-636	-0-	420	1	11065	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	390	1	10717	3	Y	-0-					-0-
07	11780	X	11519	-0-	-261	-0-	427	1	11092	3	Y	-0-					-0-
08	11563	X	11383	-0-	-180	-0-	422	1	10961	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	10743	-0-	-357	-0-	375	1	10368	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	1			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	250	1	8193	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7457	-0-	-1192	-0-	203	1	7254	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	6146	-0-	-2464	-0-	151	1	5995	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7019	-0-	-1878	-0-	235	1	6784	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	292	1	7884	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8033	-0-	-397	-0-	315	1	7718	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	369	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	366	1	13104	2	N	-0-					-0-
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	324	1	12811	2	N	-0-					-0-
07	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	444	1	12805	2	N	-0-					-0-
08	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	438	1	11809	2	N	-0-					-0-
*09	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	439	1	10761	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

04	7860	X	6027	-0-	-1833	-0-	719	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5758	-0-	-2364	-0-	1242	1	4516	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	3246	-0-	-4614	-0-	273	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	3220	-0-	-4902	-0-	108	1	3112	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	210	1	5668	2	N	-0-					-0-
*09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	254	1	6220	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
05	9734	X	7546	-0-	-2188	-0-	503	1	7043	2	N	-0-					-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	246	1	9728	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7533	X	65	-0-	-7468	-0-	28	1	37	2	N	-0-					-0-
*09	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	591	1	10008	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	208	1	5837	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	210	1	5792	3	N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	203	1	5912	3	N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	226	1	6059	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	217	1	5880	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5810	-0-	-310	-0-	193	1	5617	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	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
04	5370	X	4665	-0-	-705	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4903	-0-	-739	-0-	133	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	107	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4399	-0-	-1243	-0-	148	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4798	-0-	-224	-0-	172	1	4626	2	N	-0-					-0-
*09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	230	1	5635	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	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
04	5400	X	3807	-0-	-1593	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3243	-0-	-2337	-0-	101	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3643	-0-	-1757	-0-	120	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3788	-0-	-1482	-0-	127	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	604	-0-	-3829	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	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
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	319	1	8398	3	N	-0-					-0-
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	341	1	8961	3	N	27					27
							30	9									
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	313	1	8334	3	Y	30	55	1			2
							33	9									
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	330	1	8343	3	Y	31					33
							34	9									
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	321	1	8073	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
*09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	275	1	7357	3	Y	2	1	1			20
							2	9									

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	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
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	3	N	-0-					-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	256	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	229	1	6854	3	N	-0-					-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	229	1	6400	3	N	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	234	1	6582	3	N	-0-					-0-
*09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	312	1	9488	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	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
04	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	166	1	4710	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	174	1	4886	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	163	1	4648	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	188	1	5011	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5000	-0-	-115	-0-	180	1	4820	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	163	1	4663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	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
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	606	1	15075	3	N	59					136
							65	9									
05	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	605	1	15312	3	N	112					248
							123	9									
06	15330	X	15163	-0-	-167	-0-	564	1	14509	3	N	82	181	1			149
							90	9									
07	15903	X	15783	-0-	-120	-0-	622	1	15153	3	N	7					156
							8	9									
08	15903	X	15444	-0-	-459	-0-	609	1	14833	3	N	2					158
							2	9									
09	15390	X	14792	-0-	-598	-0-	552	1	14239	3	N	1					159
							1	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	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
04	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	115	1	3277	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	115	1	3264	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3295	-0-	-485	-0-	110	1	3185	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	115	1	3148	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	109	1	2962	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2788	-0-	-602	-0-	92	1	2696	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	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
04	11490	X	11217	-0-	-273	-0-	377	1	10840	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11682	-0-	-191	-0-	394	1	11288	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10643	-0-	-847	-0-	366	1	10277	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10686	-0-	-1156	-0-	366	1	10320	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11151	-0-	-691	-0-	388	1	10763	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11068	-0-	-242	-0-	376	1	10692	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	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
04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	232	1	5676	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5986	-0-	-245	-0-	231	1	5755	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	227	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4680	-0-	-1230	-0-	266	1	4414	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	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
04	8190	X	7041	-0-	-1149	-0-	209	1	6832	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7286	-0-	-1177	-0-	198	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6679	-0-	-701	-0-	165	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6748	-0-	-878	-0-	226	1	6522	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6670	-0-	-956	-0-	238	1	6432	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	7006	-0-	-44	-0-	275	1	6731	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	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
04	6690	X	4983	-0-	-1707	-0-	169	1	4814	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5350	-0-	-1129	-0-	182	1	5168	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5215	-0-	-785	-0-	174	1	5041	3	N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	201	1	5487	3	N	-0-					-0-
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	202	1	5519	3	N	-0-					-0-
*09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	183	1	5332	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	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
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	198	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	188	1	6705	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6619	-0-	-11	-0-	163	1	6456	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	228	1	6560	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	235	1	6347	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6130	-0-	-500	-0-	240	1	5890	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	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
04	7380	X	6638	-0-	-742	-0-	197	1	6441	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	187	1	6680	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5963	-0-	-997	-0-	147	1	5816	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5909	-0-	-942	-0-	198	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	222	1	5991	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	223	1	5470	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	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
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	276	1	7898	3	N	-0-					-0-
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	292	1	8339	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8020	-0-	-200	-0-	266	1	7754	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	293	1	7972	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8212	-0-	-375	-0-	290	1	7922	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	8183	-0-	-127	-0-	270	1	7913	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	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
04	14400	X	13647	-0-	-753	-0-	502	1	13139	3	N	5					42
							6	9									
05	14663	X	14202	-0-	-461	-0-	524	1	13668	3	N	9					51
							10	9									
06	14130	X	13973	-0-	-157	-0-	506	1	13459	3	Y	7	58	1			-0-
							8	9									
07	14415	X	14359	-0-	-56	-0-	551	1	13807	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14229	X	13379	-0-	-850	-0-	510	1	12869	3	Y	-0-					-0-
09	13980	X	13418	-0-	-562	-0-	473	1	12945	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	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
04	6840	X	4591	-0-	-2249	-0-	158	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	167	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4099	-0-	-1901	-0-	147	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	180	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4522	-0-	-872	-0-	160	1	4362	2	N	-0-					-0-
*09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	4625	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	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
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	289	1	8313	2	N	-0-					-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	300	1	8606	2	N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	283	1	7941	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	6950	-0-	-1451	-0-	238	1	6712	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7204	-0-	-1197	-0-	251	1	6953	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7561	-0-	-569	-0-	257	1	7304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	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
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	124	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	98	1	3488	2	N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	107	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	116	1	3127	2	N	-0-					-0-
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3569	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	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
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	112	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	109	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	99	1	3911	2	N	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	140	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	146	1	3957	2	N	-0-					-0-
*09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	163	1	3995	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	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
04	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	193	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	238	1	5924	2	N	-0-					-0-
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	259	1	6204	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
*09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	315	1	5215	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	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
04	7890	X	6859	-0-	-1031	-0-	241	1	6617	3	Y	1					59
							1	9									
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	245	1	6742	3	Y	3					62
							3	9									
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	226	1	6331	3	Y	1					63
							1	9									
07	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	244	1	6440	3	Y	2					65
							2	9									
08	7285	X	6432	-0-	-853	-0-	235	1	6197	3	Y	-0-					65
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	209	1	5981	3	Y	2	67	1			-0-
							2	9									

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	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
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	449	1	12513	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	13266	-0-	-467	-0-	461	1	12805	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	11071	-0-	-2219	-0-	377	1	10694	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	10788	-0-	-2945	-0-	392	1	10396	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	10370	-0-	-3270	-0-	377	1	9993	3	N	-0-					-0-
09	12960	X	9894	-0-	-3066	-0-	337	1	9557	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	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
04	16980	X	16489	-0-	-491	-0-	555	1	15934	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16978	-0-	-568	-0-	573	1	16405	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	16272	-0-	-708	-0-	560	1	15712	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	16657	-0-	-703	-0-	570	1	16087	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	16251	-0-	-954	-0-	566	1	15685	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	16131	-0-	-369	-0-	548	1	15583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	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
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	980	1	4234	2	N	-0-			-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1070	1	5933	2	N	-0-			-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1007	1	4354	2	N	-0-			-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1077	1	5933	2	N	-0-			-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1054	1	5510	2	N	-0-			-0-
*09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	1001	1	4875	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

04	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	105	1	4575	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	103	1	4521	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4019	-0-	-1021	-0-	86	1	3933	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4203	-0-	-1005	-0-	96	1	4107	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	108	1	4418	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	143	1	4424	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

04	11940	X	11455	-0-	-485	-0-	373	1	11082	3	N	-0-			-0-
05	12338	X	11409	-0-	-929	-0-	374	1	11035	3	N	-0-			-0-
06	11940	X	11433	-0-	-507	-0-	365	1	11068	3	N	-0-			-0-
07	12338	X	11619	-0-	-719	-0-	396	1	11223	3	N	-0-			-0-
08	11842	X	9035	-0-	-2807	-0-	310	1	8725	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	8387	-0-	-3073	-0-	266	1	8121	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

04	16230	X	15910	-0-	-320	-0-	535	1	15375	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	16317	-0-	-454	-0-	550	1	15767	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	15566	-0-	-664	-0-	535	1	15031	2	N	-0-			-0-
07	16740	X	15853	-0-	-887	-0-	543	1	15310	2	N	-0-			-0-
08	16523	X	15636	-0-	-887	-0-	544	1	15092	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	15105	-0-	-795	-0-	513	1	14592	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1026	1	2997	2	N	-0-			-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1063	1	3351	2	N	-0-			-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	1054	1	3840	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	1030	1	3060	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3521	-0-	-881	-0-	1041	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	2687	-0-	-2173	-0-	989	1	1698	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

04	11640	X	9898	-0-	-1742	-0-	339	1	9559	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	7084	-0-	-4944	-0-	247	1	6837	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	6208	-0-	-5432	-0-	223	1	5985	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	6121	-0-	-5907	-0-	572	1	5549	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	169	-0-	-10061	-0-	5	1	164	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	6590	-0-	-3310	-0-	489	1	6101	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	479	1	14259	3	N	-0-			-0-
05	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	417	1	12466	3	N	-0-			-0-
06	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	420	1	12845	3	N	-0-			-0-
07	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	480	1	13687	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	10643	-0-	-238	-0-	361	1	10282	3	N	-0-			-0-
09	10530	X	10206	-0-	-324	-0-	320	1	9886	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1031	1	4187	3	N	40	179	1			62
							44	9									
05	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	1058	1	4078	3	N	37					99
							41	9									
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1007	1	4168	3	N	38					137
							42	9									
07	5425	X	5423	-0-	-2	-0-	1001	1	4403	3	N	17					154
							19	9									
08	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	1028	1	3983	3	N	34					188
							37	9									
09	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	1019	1	3989	3	N	22	175	1			35
							24	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	288	1	7368	3	N	7					134
							8	9									
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	297	1	7510	3	N	8					142
							9	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	255	1	6542	3	N	9					151
							10	9									
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	303	1	7364	3	N	8					159
							9	9									
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	299	1	7301	3	N	7					166
							8	9									
*09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	279	1	7262	3	N	6					172
							7	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

04	5160	X	3990	-0-	-1170	-0-	118	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	79	-0-	-6214	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	2469	-0-	-3824	-0-	83	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	245	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1357	-0-	-2633	-0-	53	1	1304	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

04	3000	X	1212	-0-	-1788	-0-	866	1	344	3	Y	2					124
							2	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	962	1	2514	3	Y	8					132
							9	9									
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1045	1	4596	3	Y	18					150
							20	9									
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1069	1	4176	3	Y	14					164
							15	9									
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1013	1	2890	3	Y	17	164	1			17
							19	9									
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	967	1	2641	3	Y	15					32
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

*12	868	X	33	-0-	-835	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

04	7410	X	7025	-0-	-385	-0-	233	1	6792	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7134	-0-	-523	-0-	238	1	6896	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	213	1	6436	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	243	1	6748	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	242	1	6806	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	219	1	6647	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	200	1	5473	3	Y	-0-					2
05	6200	X	5516	-0-	-684	-0-	192	1	5324	3	Y	-0-					2
06	6000	X	4662	-0-	-1338	-0-	162	1	4500	3	Y	-0-					2
07	6200	X	5078	-0-	-1122	-0-	183	1	4895	3	Y	-0-					2
08	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	179	1	4773	3	Y	-0-					2
09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	164	1	4698	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

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
04	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	324	1	8413	3	Y	9					152
							10	9									
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	329	1	8579	3	Y	20					172
							22	9									
06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	324	1	8572	3	Y	-0-					172
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	384	1	9611	3	Y	26	179	1			19
							29	9									
08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	344	1	8643	3	Y	-0-					19
*09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	310	1	8236	3	Y	1					20
							1	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

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
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	935	1	1973	3	N	-0-					-0-
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	967	1	2037	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3006	-0-	6	6	940	1	2066	3	N	-0-					-0-
07	2886	N	2880	-0-	-6	-0-	461	1	2419	3	N	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	101	1	2854	3	N	-0-					-0-
*09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2709	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

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
04	18090	X	16490	-0-	-1600	-0-	370	1	16120	2	N	-0-					-0-
05	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	449	1	19521	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	17044	-0-	-1046	-0-	391	1	16653	2	N	-0-					-0-
07	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	716	1	20212	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	18058	-0-	-635	-0-	419	1	17639	2	N	-0-					-0-
*09	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	686	1	19513	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

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
04	10260	X	9864	-0-	-396	-0-	332	1	9532	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10184	-0-	-232	-0-	344	1	9840	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9687	-0-	-243	-0-	333	1	9354	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9966	-0-	-295	-0-	341	1	9625	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9760	-0-	-439	-0-	340	1	9420	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	318	1	9036	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

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
04	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	519	1	14896	2	N	-0-					-0-
05	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	536	1	15358	2	N	-0-					-0-
06	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	511	1	14341	2	N	-0-					-0-
07	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	519	1	14631	2	N	-0-					-0-
08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	541	1	14997	2	N	-0-					-0-
*09	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	533	1	15165	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

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
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	265	1	7617	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	277	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	259	1	7260	2	N	-0-					-0-
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	269	1	7586	2	N	-0-					-0-
08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	271	1	7501	2	N	-0-					-0-
*09	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	258	1	7339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	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
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	181	1	5047	3	N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	180	1	5040	3	N	-0-					-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	169	1	4842	3	N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	194	1	5155	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	191	1	5110	3	N	-0-					-0-
*09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	164	1	4761	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	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
04	7320	X	6841	-0-	-479	-0-	31	1	3	2	N	-0-					-0-
							6807	3									
05	7905	X	6893	-0-	-1012	-0-	31	1	6862	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6592	-0-	-1058	-0-	35	1	6557	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	33	1	5814	3	N	-0-					-0-
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	31	1	7171	3	N	-0-					-0-
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	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
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	422	1	10573	3	N	91	169	1			12
							100	9									
05	11346	X	9220	-0-	-2126	-0-	355	1	8865	3	N	-0-					12
06	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	387	1	9669	3	N	37					49
							41	9									
07	11470	X	10712	-0-	-758	-0-	432	1	10244	3	N	33					82
							36	9									
08	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	438	1	10421	3	N	22					104
							24	9									
09	11100	X	10764	-0-	-336	-0-	413	1	10287	3	N	58					162
							64	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1217	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	3	N	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	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
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	428	1	12300	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	444	1	12719	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12561	-0-	-489	-0-	432	1	12129	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	13035	-0-	-450	-0-	446	1	12589	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12959	-0-	-216	-0-	451	1	12508	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12528	-0-	-222	-0-	425	1	12103	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	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
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	3	N	-0-					-0-
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	172	1	7441	3	N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	127	1	5623	3	N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	173	1	7005	3	N	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	192	1	7792	3	N	-0-					-0-
*09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	168	1	7700	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	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
04	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	199	1	8652	3	N	-0-			-0-
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	209	1	9035	3	N	-0-			-0-
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	199	1	8866	3	N	-0-			-0-
*07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	235	1	9615	3	N	-0-			-0-
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	225	1	9222	3	N	-0-			-0-
*09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	204	1	9278	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	3	N	-0-			-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	N	-0-			-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	3	N	-0-			-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	34	1	1454	3	N	-0-			-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	N	-0-			-0-
*09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	265	1	7622	2	N	-0-			-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	273	1	7826	2	N	-0-			-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	259	1	7265	2	N	-0-			-0-
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	275	1	7748	2	N	-0-			-0-
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	281	1	7804	2	N	-0-			-0-
*09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

04	12270	X	11086	-0-	-1184	-0-	373	1	10713	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11226	-0-	-1050	-0-	379	1	10847	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	10778	-0-	-1072	-0-	371	1	10407	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11556	-0-	-348	-0-	396	1	11160	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10970	-0-	-593	-0-	382	1	10588	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10348	-0-	-752	-0-	351	1	9997	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

04	27255	X	27255	-0-	-0-	-0-	917	1	26338	2	N	-0-			-0-
05	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	889	1	25473	2	N	-0-			-0-
06	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	807	1	22646	2	N	-0-			-0-
07	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	681	1	19214	2	N	-0-			-0-
08	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	737	1	20443	2	N	-0-			-0-
*09	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	610	1	17374	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

04	5970	X	5830	-0-	-140	-0-	952	1	4878	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	978	1	4999	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5531	-0-	-439	-0-	937	1	4594	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	974	1	4641	3	N	-0-			-0-
08	6045	X	5367	-0-	-678	-0-	963	1	4404	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	926	1	4282	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	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
04	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	268	1	6929	3	N	86	129	1			50
							95	9									
05	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	281	1	7210	3	N	37					87
							41	9									
06	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	261	1	6903	3	N	86	97	1			76
							95	9									
07	8060	X	7541	-0-	-519	-0-	292	1	7249	3	N	-0-					76
08	7657	X	7559	-0-	-98	-0-	289	1	7251	3	N	17					93
							19	9									
*09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	269	1	7084	3	N	34					127
							37	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

04	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	379	1	10652	3	N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	475	1	9510	3	N	-0-					-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	904	1	6457	3	N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	834	1	4289	3	N	-0-					-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1015	1	8004	3	N	-0-					-0-
*09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	960	1	7931	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	140	1	3952	3	Y	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	128	1	3662	3	Y	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	164	1	4403	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	144	1	3980	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	128	1	3673	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

04	6510	X	4624	-0-	-1886	-0-	156	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4888	-0-	-1901	-0-	165	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5495	-0-	-1075	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	199	1	5611	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	163	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	289	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	276	1	9889	2	N	-0-					-0-
06	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	225	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	368	1	10597	2	N	-0-					-0-
08	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	380	1	10257	2	N	-0-					-0-
*09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	378	1	9255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	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
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	102	1	3333	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	96	1	3438	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	82	1	3239	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	106	1	3046	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	121	1	3264	2	N	-0-			-0-
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	165	1	4053	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	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
04	16530	X	12073	-0-	-4457	-0-	5	2	12068	3	N	-0-			-0-
05	17081	X	14280	-0-	-2801	-0-	14280	3			N	-0-			-0-
06	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	3			N	-0-			-0-
07	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	3			N	-0-			-0-
08	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			N	-0-			-0-
09	17640	X	10014	-0-	-7626	-0-	10014	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	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
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	3	2	5877	3	N	-0-			-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-			-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-			-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-			-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-			-0-
09	3750	X	3194	-0-	-556	-0-	3194	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	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
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	47	1	1660	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4099	-0-	1099	1099	101	1	3998	2	N	-0-			-0-
07	2907	N	1808	-0-	-1099	-0-	61	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	57	1	1518	2	N	-0-			-0-
*09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1783	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	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
04	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	222	1	7278	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	6825	-0-	-1390	-0-	186	1	6639	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	156	1	6179	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	6035	-0-	-1839	-0-	202	1	5833	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	232	1	6266	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6239	-0-	-1261	-0-	245	1	5994	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	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
04	4470	X	780	-0-	-3690	-0-	780	1			N	-0-			-0-
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	787	1	18	2	N	-0-			-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	764	1	904	2	N	-0-			-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	925	1	3431	2	N	-0-			-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1010	1	5925	2	N	-0-			-0-
*09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	980	1	4891	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	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
04	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	550	1	15793	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	16302	-0-	-438	-0-	550	1	15752	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	15333	-0-	-1107	-0-	527	1	14806	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15939	-0-	-1049	-0-	546	1	15393	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	15453	-0-	-1535	-0-	538	1	14915	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	15224	-0-	-1126	-0-	517	1	14707	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	446	1	12800	2	N	-0-					-0-
05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	455	1	13032	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12932	-0-	-88	-0-	445	1	12487	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12872	-0-	-582	-0-	441	1	12431	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12608	-0-	-846	-0-	439	1	12169	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12101	-0-	-919	-0-	411	1	11690	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	471	1	15416	2	N	-0-					-0-
05	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	434	1	15502	2	N	-0-					-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	380	1	15032	2	N	-0-					-0-
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	498	1	14370	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	387	1	10463	2	N	-0-					-0-
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	453	1	2720	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

04	1350	N	381	-0-	-969	-0-	381	1			Y	-0-					50
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1120	1	939	3	Y	22					72
							24	9									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1056	1	164	3	Y	-0-					72
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1115	1	705	3	Y	-0-					72
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	1	6	9	Y	5					77
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	676	1	138	3	Y	19	96	1			-0-
							21	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

04	6480	X	5423	-0-	-1057	-0-	186	1	5237	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5363	-0-	-1333	-0-	186	1	5177	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5250	-0-	-1230	-0-	180	1	5070	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5542	-0-	-999	-0-	201	1	5341	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5650	-0-	-891	-0-	204	1	5446	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	175	1	4975	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

04	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	256	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	264	1	7328	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7148	-0-	-562	-0-	244	1	6904	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	275	1	7302	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	279	1	7471	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	245	1	7113	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	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
04	7950	X	7847	-0-	-103	-0-	270	1	7577	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	282	1	7850	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7669	-0-	-311	-0-	261	1	7408	3	N	-0-			-0-
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	302	1	8019	3	N	-0-			-0-
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	291	1	7833	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7812	-0-	-48	-0-	262	1	7550	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	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
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	997	1	6794	2	N	-0-			-0-
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	926	1	7060	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	666	-0-	-1644	-0-	666	1			N	-0-			-0-
07	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1179	1	8745	2	N	-0-			-0-
08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1207	1	8738	2	N	-0-			-0-
*09	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1214	1	8434	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	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
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	336	1	1068	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	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
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	921	1	3160	2	N	-0-			-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	986	1	3108	2	N	-0-			-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	944	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	869	1	2615	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	942	1	2626	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	914	1	2489	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	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
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	234	1	7662	2	N	-0-			-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	228	1	8133	2	N	-0-			-0-
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	205	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	281	1	8106	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8217	-0-	-153	-0-	294	1	7923	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7918	-0-	-392	-0-	310	1	7608	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	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
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	922	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	1060	1	2627	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2554	-0-	-2756	-0-	1093	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	1217	-0-	-4642	-0-	1055	1	162	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	1188	-0-	-4671	-0-	975	1	213	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	1227	-0-	-4443	-0-	1053	1	174	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	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
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	246	1	7055	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7551	-0-	-44	-0-	255	1	7296	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	7224	-0-	-126	-0-	248	1	6976	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	7390	-0-	-205	-0-	253	1	7137	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	245	1	6780	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6661	-0-	-659	-0-	226	1	6435	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

04	14100	X	13668	-0-	-432	-0-	405	1	13263	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	13976	-0-	-594	-0-	380	1	13596	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13259	-0-	-571	-0-	327	1	12932	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	13410	-0-	-819	-0-	450	1	12960	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	13498	-0-	-731	-0-	482	1	13016	2	N	-0-			-0-
09	13680	X	13018	-0-	-662	-0-	510	1	12508	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	299	1	8589	2	N	-0-			-0-
05	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	450	1	12887	2	N	-0-			-0-
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	418	1	11745	2	N	-0-			-0-
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	405	1	11439	2	N	-0-			-0-
08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	403	1	11177	2	N	-0-			-0-
*09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	381	1	10845	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	338	1	11065	2	N	-0-			-0-
05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	321	1	11484	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	11114	-0-	-376	-0-	274	1	10840	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	11359	-0-	-514	-0-	381	1	10978	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	11308	-0-	-565	-0-	404	1	10904	2	N	-0-			-0-
09	11430	X	10796	-0-	-634	-0-	423	1	10373	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

04	9840	X	9263	-0-	-577	-0-	275	1	8988	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	7520	-0-	-2462	-0-	205	1	7315	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	7836	-0-	-1614	-0-	193	1	7643	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8004	-0-	-1761	-0-	268	1	7736	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	9681	-0-	-84	-0-	346	1	9335	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	360	1	8813	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

04	6120	X	5731	-0-	-389	-0-	193	1	5538	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5140	-0-	-1122	-0-	173	1	4967	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	4745	-0-	-1315	-0-	163	1	4582	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	4761	-0-	-1222	-0-	163	1	4598	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	4695	-0-	-1288	-0-	163	1	4532	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	4387	-0-	-1343	-0-	149	1	4238	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	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
04	10050	X	8556	-0-	-1494	-0-	955	1	7601	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6469	-0-	-3327	-0-	627	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7490	-0-	-1390	-0-	694	1	6796	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6675	-0-	-2501	-0-	1027	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7389	-0-	-1787	-0-	752	1	6637	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8438	-0-	-112	-0-	748	1	7690	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	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
04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	401	1	11811	3	N	-0-					-0-
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	390	1	11490	3	N	-0-					-0-
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	376	1	11251	3	N	-0-					-0-
07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	409	1	11496	3	N	-0-					-0-
08	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	435	1	12258	3	N	-0-					-0-
*09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	377	1	11422	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	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
04	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	395	1	11347	2	N	-0-					-0-
05	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	399	1	11425	2	N	-0-					-0-
06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	391	1	10968	2	N	-0-					-0-
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	402	1	11338	2	N	-0-					-0-
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	408	1	11302	2	N	-0-					-0-
*09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	386	1	10980	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	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
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	412	1	10738	3	N	122	134	1			27
							134	9									
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	475	1	12413	3	N	104	128	1			3
							114	9									
06	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	448	1	11825	3	N	107					110
							118	9									
07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	463	1	11596	3	N	80	119	1			71
							88	9									
08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	465	1	11729	3	N	84					155
							92	9									
09	10800	X	10730	-0-	-70	-0-	385	1	10273	3	N	65	187	1			33
							72	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	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
04	3960	X	3247	-0-	-713	-0-	121	1	3111	3	N	14					39
							15	9									
05	4092	X	2933	-0-	-1159	-0-	106	1	2792	3	N	32					71
							35	9									
06	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	131	1	3420	3	N	39					110
							43	9									
07	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	153	1	3865	3	N	4					114
							4	9									
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	157	1	3948	3	N	1					115
							1	9									
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	137	1	3696	3	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	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
04	6900	X	5303	-0-	-1597	-0-	253	1	5030	3	N	18					243
							20	9									
05	6386	X	4610	-0-	-1776	-0-	226	1	4369	3	N	14					257
							15	9									
06	5940	X	3417	-0-	-2523	-0-	164	1	3239	3	N	13	183	1			87
							14	9									
07	6138	X	5336	-0-	-802	-0-	270	1	5066	3	N	-0-					87
08	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	312	1	5820	3	N	3					90
							3	9									
09	5310	X	5242	-0-	-68	-0-	256	1	4986	3	N	-0-					90

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	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
04	10380	X	9909	-0-	-471	-0-	294	1	9615	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10329	-0-	-335	-0-	281	1	10048	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9927	-0-	-333	-0-	245	1	9682	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10308	-0-	-263	-0-	346	1	9962	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10020	-0-	-551	-0-	358	1	9662	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9570	-0-	-420	-0-	375	1	9195	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	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
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	251	1	6747	3	N	71					118
							78	9									
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	253	1	6733	3	N	82					200
							90	9									
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	234	1	6425	3	N	56	177	1			79
							62	9									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	269	1	6677	3	N	63					142
							69	9									
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	270	1	6697	3	N	67					209
							74	9									
*09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	241	1	6446	3	N	61	170	1			100
							67	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	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
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	268	1	7707	2	N	-0-					-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	278	1	7966	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4001	-0-	-2239	-0-	138	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	3161	-0-	-3287	-0-	108	1	3053	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	3325	-0-	-3123	-0-	116	1	3209	2	N	-0-					-0-
*09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	915	1	6927	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	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
04	9510	X	9184	-0-	-326	-0-	309	1	8875	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9505	-0-	-322	-0-	321	1	9184	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8975	-0-	-265	-0-	309	1	8666	2	N	-0-					-0-
07	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	337	1	9495	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9254	-0-	-263	-0-	322	1	8932	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	5636	-0-	-3574	-0-	191	1	5445	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	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
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	261	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	238	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8310	-0-	-420	-0-	205	1	8105	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	290	1	8356	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8371	-0-	-743	-0-	299	1	8072	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7648	-0-	-1172	-0-	300	1	7348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	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
04	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	215	1	7051	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7220	-0-	-127	-0-	196	1	7024	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6856	-0-	-464	-0-	169	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	238	1	6871	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6965	-0-	-599	-0-	249	1	6716	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6849	-0-	-411	-0-	269	1	6580	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	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
04	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	244	1	7996	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8508	-0-	-203	-0-	231	1	8277	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7948	-0-	-302	-0-	196	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7986	-0-	-539	-0-	268	1	7718	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	293	1	7893	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7910	-0-	-340	-0-	310	1	7600	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	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
04	6390	X	6297	-0-	-93	-0-	187	1	6110	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	177	1	6327	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6219	-0-	-111	-0-	153	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	212	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	226	1	6108	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	240	1	5891	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	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
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	243	1	6858	3	Y	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	247	1	6998	3	Y	-0-					-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	227	1	6547	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	4735	-0-	-2457	-0-	170	1	4565	3	Y	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	293	1	8003	3	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6933	-0-	-27	-0-	238	1	6695	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	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
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	355	1	9116	3	N	22	171	1			20
							24	9									
05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	367	1	9344	3	N	29					49
							32	9									
06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	340	1	8849	3	N	62	85	1			26
							68	9									
07	9827	X	9164	-0-	-663	-0-	357	1	8789	3	N	16					42
							18	9									
08	9827	X	7601	-0-	-2226	-0-	294	1	7284	3	N	21					63
							23	9									
09	9510	X	7515	-0-	-1995	-0-	275	1	7206	3	N	31					94
							34	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	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
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	2	2	4235	3	N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	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
04	6210	X	5574	-0-	-636	-0-	209	1	5335	3	Y	27					40
							30	9									
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	535	1	5879	3	Y	8					48
							9	9									
06	5970	X	5869	-0-	-101	-0-	501	1	5281	3	Y	79					127
							87	9									
07	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	539	1	4646	3	Y	-0-					127
08	6417	X	5149	-0-	-1268	-0-	595	1	4530	3	Y	22					149
							24	9									
09	6210	X	5861	-0-	-349	-0-	671	1	5131	3	Y	54	179	1			24
							59	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	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
04	5640	X	5528	-0-	-112	-0-	197	1	5236	3	N	86					121
							95	9									
05	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	195	1	5103	3	N	82	172	1			31
							90	9									
06	5520	X	4764	-0-	-756	-0-	167	1	4525	3	N	65					96
							72	9									
07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	191	1	4920	3	N	68					164
							75	9									
08	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	200	1	5063	3	N	62	169	1			57
							68	9									
09	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	178	1	4860	3	N	67	103	1			21
							74	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	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
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1000	1	3448	3	N	15					182
							17	9									
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1035	1	3579	3	N	62	180	1			64
							68	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1001	1	3406	3	N	27					91
							30	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1028	1	3268	3	N	32					123
							35	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1037	1	3440	3	N	13					136
							14	9									
*09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1002	1	3420	3	N	18					154
							20	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	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
04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	502	1	14429	2	N	-0-					-0-
05	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	480	1	13740	2	N	-0-					-0-
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	448	1	12564	2	N	-0-					-0-
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	472	1	13316	2	N	-0-					-0-
08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	435	1	12077	2	N	-0-					-0-
*09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	439	1	12485	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	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
04	11250	X	10753	-0-	-497	-0-	362	1	10391	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11053	-0-	-696	-0-	373	1	10680	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10401	-0-	-969	-0-	358	1	10043	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10638	-0-	-1111	-0-	364	1	10274	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10476	-0-	-932	-0-	365	1	10111	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10252	-0-	-488	-0-	348	1	9904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	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
04	13140	X	10606	-0-	-2534	-0-	350	1	10256	3	N	-0-					-0-
05	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	402	1	11653	3	N	-0-					-0-
06	12990	X	8718	-0-	-4272	-0-	282	1	8436	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	11346	-0-	-620	-0-	393	1	10953	3	N	-0-					-0-
08	12059	X	9198	-0-	-2861	-0-	321	1	8877	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-	342	1	10305	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

04	12810	X	12377	-0-	-433	-0-	443	1	11916	3	Y	16					19
							18	9									
05	13237	X	12805	-0-	-432	-0-	463	1	12332	3	Y	9					28
							10	9									
06	12780	X	12412	-0-	-368	-0-	441	1	11938	3	Y	30	58	1			-0-
							33	9									
07	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	487	1	12432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	12803	X	12704	-0-	-99	-0-	476	1	12228	3	Y	-0-					-0-
09	12420	X	12024	-0-	-396	-0-	421	1	11584	3	Y	17					17
							19	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

04	34379	X	34379	-0-	-0-	-0-	1157	1	33222	2	N	-0-					-0-
05	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	1119	1	32054	2	N	-0-					-0-
06	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	887	1	24894	2	N	-0-					-0-
07	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-	1030	1	29063	2	N	-0-					-0-
08	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	1013	1	28092	2	N	-0-					-0-
*09	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	946	1	26919	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	431	1	12388	2	N	-0-					-0-
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	449	1	12860	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	4140	-0-	-8580	-0-	142	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	454	1	12814	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	12810	-0-	-334	-0-	446	1	12364	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12036	-0-	-684	-0-	409	1	11627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	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
04	5160	X	3504	-0-	-1656	-0-	129	1	3345	3	Y	27					131
							30	9									
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1064	1	3415	3	Y	56	172	1			15
							62	9									
06	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	1009	1	2622	3	Y	15					30
							17	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1013	1	3238	3	Y	6					36
							7	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	959	1	3618	3	Y	19					55
							21	9									
09	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	830	1	2601	3	Y	28					83
							31	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

04	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	272	1	7754	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8189	-0-	-429	-0-	278	1	7911	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	7943	-0-	-337	-0-	263	1	7680	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	8283	-0-	-149	-0-	292	1	7991	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	8170	-0-	-138	-0-	287	1	7883	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7956	-0-	-84	-0-	263	1	7693	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

04	16440	X	15676	-0-	-764	-0-	527	1	15149	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16141	-0-	-847	-0-	544	1	15597	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	15106	-0-	-644	-0-	520	1	14586	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	15706	-0-	-507	-0-	538	1	15168	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	16148	-0-	-65	-0-	562	1	15586	2	N	-0-					-0-
*09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	538	1	15304	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

04	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	902	1	6938	2	N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1549	1	4875	2	N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	976	1	7251	2	N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	504	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	806	1	5102	2	N	-0-					-0-
*09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	972	1	7977	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

04	13080	X	12874	-0-	-206	-0-	433	1	12441	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	13406	-0-	-110	-0-	452	1	12954	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12528	-0-	-552	-0-	431	1	12097	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	12837	-0-	-555	-0-	439	1	12398	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12562	-0-	-830	-0-	437	1	12125	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12215	-0-	-745	-0-	415	1	11800	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

04	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	252	1	8262	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	238	1	8516	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8283	-0-	-177	-0-	204	1	8079	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	8366	-0-	-438	-0-	299	1	8067	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8434	-0-	-86	-0-	331	1	8103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	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
04	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	353	1	10142	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10794	-0-	-521	-0-	364	1	10430	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10483	-0-	-257	-0-	361	1	10122	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10715	-0-	-383	-0-	367	1	10348	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10594	-0-	-318	-0-	369	1	10225	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10251	-0-	-249	-0-	348	1	9903	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	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
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	138	1	3790	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	149	1	4048	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	4058	-0-	-82	-0-	140	1	3918	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	156	1	4089	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	135	1	3623	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	128	1	3688	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	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
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	255	1	7086	3	N	-0-			-0-
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	269	1	7491	3	N	-0-			-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	249	1	7019	3	N	-0-			-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	275	1	7332	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	272	1	7230	3	N	-0-			-0-
*09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	244	1	6913	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	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
04	3000	N	2948	-0-	-52	24	104	1	2844	3	N	-0-			-0-
05	3114	X	3090	-0-	-24	-0-	108	1	2982	3	N	-0-			-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	99	1	2791	3	N	-0-			-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	112	1	2919	3	N	-0-			-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	111	1	2881	3	N	-0-			-0-
*09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	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
04	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	271	1	7666	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-			-0-
06	8160	X	7922	-0-	-238	-0-	267	1	7655	3	N	-0-			-0-
07	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	292	1	8010	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	8115	-0-	-193	-0-	287	1	7828	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	7640	-0-	-310	-0-	251	1	7389	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	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
04	5340	X	3743	-0-	-1597	-0-	3743	3			N	-0-			-0-
05	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	4219	3			N	-0-			-0-
07	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
09	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	4136	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	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
04	8970	X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	3			N	-0-			-0-
05	9052	X	8795	-0-	-257	-0-	8795	3			N	-0-			-0-
06	8640	X	7671	-0-	-969	-0-	7671	3			N	-0-			-0-
07	8928	X	8286	-0-	-642	-0-	8286	3			N	-0-			-0-
08	8804	X	7285	-0-	-1519	-0-	7285	3			N	-0-			-0-
09	8520	X	6291	-0-	-2229	-0-	6291	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	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
04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	164	1	1903	3	Y	30	57	1			84
							33	9									
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	751	1	1968	3	Y	13	2	1			95
							14	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	816	1	2344	3	Y	20	83	1			32
							22	9									
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	498	1	1634	3	Y	34	1	1			65
							37	9									
08	3100	N	3437	-0-	337	337	785	1	2649	3	Y	3	61	1			7
							3	9									
*09	2947	X	2610	-0-	-337	-0-	895	1	1694	3	Y	19	3	1			23
							21	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	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
04	11730	X	11652	-0-	-78	-0-	564	1	11086	3	Y	2					70
							2	9									
05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	612	1	11894	3	Y	5					75
							6	9									
06	12210	X	7682	-0-	-4528	-0-	392	1	7289	3	Y	1					76
							1	9									
07	12617	X	11426	-0-	-1191	-0-	579	1	10844	3	Y	3					79
							3	9									
*08	12524	X	11318	-0-	-1206	-0-	567	1	10749	3	Y	2					81
							2	9									
09	12120	X	10954	-0-	-1166	-0-	529	1	10416	3	Y	8					89
							9	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	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
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	274	1	7860	2	N	-0-					-0-
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	274	1	7849	2	N	-0-					-0-
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	268	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-					-0-
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	275	1	7617	2	N	-0-					-0-
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	238	1	6784	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	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
04	13080	X	12072	-0-	-1008	-0-	406	1	11666	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12511	-0-	-881	-0-	422	1	12089	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11809	-0-	-431	-0-	406	1	11403	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11994	-0-	-654	-0-	411	1	11583	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11589	-0-	-1028	-0-	403	1	11186	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11431	-0-	-689	-0-	388	1	11043	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	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
04	11730	X	9013	-0-	-2717	-0-	347	1	8663	3	Y	3					120
							3	9									
05	12121	X	8944	-0-	-3177	-0-	348	1	8592	3	Y	4					124
							4	9									
06	8910	X	7516	-0-	-1394	-0-	286	1	7221	3	Y	8	100	1			32
							9	9									
07	9207	X	7593	-0-	-1614	-0-	301	1	7281	3	Y	10					42
							11	9									
08	9207	X	8455	-0-	-752	-0-	335	1	8111	3	Y	8					50
							9	9									
09	8910	X	8866	-0-	-44	-0-	335	1	8530	3	Y	1					51
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	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
04	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	409	1	11759	2	N	-0-			-0-
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	425	1	12177	2	N	-0-			-0-
06	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	410	1	11502	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	11850	-0-	-457	-0-	406	1	11444	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	11732	-0-	-575	-0-	408	1	11324	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	11786	-0-	-124	-0-	400	1	11386	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	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
04	10170	X	9900	-0-	-270	-0-	333	1	9567	2	N	-0-			-0-
05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	352	1	10087	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9953	-0-	-367	-0-	342	1	9611	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10292	-0-	-372	-0-	352	1	9940	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	10340	-0-	-324	-0-	360	1	9980	2	N	-0-			-0-
*09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	358	1	10200	2	N	-0-			-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	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
04	11100	X	10406	-0-	-694	-0-	350	1	10056	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10571	-0-	-434	-0-	357	1	10214	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	9960	-0-	-600	-0-	343	1	9617	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	10183	-0-	-729	-0-	349	1	9834	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10248	-0-	-602	-0-	357	1	9891	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9914	-0-	-496	-0-	337	1	9577	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	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
04	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	632	1	15191	2	N	-0-			-0-
05	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	491	1	17573	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	3920	-0-	-2770	-0-	298	1	3622	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	3814	-0-	-3099	-0-	528	1	3286	2	N	-0-			-0-
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	883	1	6947	2	N	-0-			-0-
*09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	918	1	10141	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	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
*11	8880	X	8098	-0-	-782	-0-	285	1	7813	3	N	-0-			-0-
*12	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	292	1	7960	3	N	-0-			-0-
01	8959	X	8435	-0-	-524	-0-	293	1	8142	3	N	-0-			-0-
*02	8323	X	8086	-0-	-237	-0-	272	1	7814	3	N	-0-			-0-
*03	8649	X	8390	-0-	-259	-0-	283	1	8107	3	N	-0-			-0-
*04	8160	X	7996	-0-	-164	-0-	272	1	7724	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	304	1	8717	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	8302	-0-	-68	-0-	274	1	8028	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8053	-0-	-596	-0-	284	1	7769	3	N	-0-			-0-
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	269	1	7382	3	N	-0-			-0-
09	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	240	1	7026	3	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	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
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	336	1	9719	3	N	-0-			-0-
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	339	1	9846	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	9655	-0-	-275	-0-	316	1	9339	3	N	-0-			-0-
07	10323	X	9783	-0-	-540	-0-	342	1	9441	3	N	-0-			-0-
08	10323	X	9707	-0-	-616	-0-	343	1	9364	3	N	-0-			-0-
09	9990	X	9160	-0-	-830	-0-	300	1	8860	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	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
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	416	1	11949	2	N	-0-					-0-
05	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	461	1	13209	2	N	-0-					-0-
06	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	443	1	12439	2	N	-0-					-0-
07	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	462	1	13029	2	N	-0-					-0-
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	463	1	12830	2	N	-0-					-0-
*09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	440	1	12523	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	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
04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	346	1	9794	3	Y	-0-					11
05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	404	1	11340	3	Y	-0-					11
06	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	354	1	10104	3	Y	-0-					11
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	389	1	10459	3	Y	-0-					11
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	405	1	10996	3	Y	-0-					11
*09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	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
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	340	1	9511	3	Y	-0-					4
05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	368	1	10395	3	Y	-0-					4
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	337	1	9710	3	Y	-0-					4
07	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	365	1	9932	3	Y	-0-					4
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	366	1	9921	3	Y	-0-					4
*09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	322	1	9380	3	Y	-0-					4

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	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
04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	623	1	16270	3	Y	40					95
							44	9									
05	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	623	1	16194	3	Y	2					97
							2	9									
06	19470	X	15840	-0-	-3630	-0-	575	1	15181	3	Y	76	171	1			2
							84	9									
07	20119	X	14925	-0-	-5194	-0-	574	1	14351	3	Y	-0-					2
08	19251	X	14568	-0-	-4683	-0-	561	1	13995	3	Y	11					13
							12	9									
09	16950	X	14343	-0-	-2607	-0-	516	1	13792	3	Y	32					45
							35	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	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
04	8340	X	7514	-0-	-826	-0-	263	1	7251	3	Y	-0-					7
05	8618	X	7237	-0-	-1381	-0-	252	1	6985	3	Y	-0-					7
06	8550	X	6682	-0-	-1868	-0-	226	1	6456	3	Y	-0-					7
07	8835	X	5394	-0-	-3441	-0-	194	1	5200	3	Y	-0-					7
08	8556	X	7326	-0-	-1230	-0-	265	1	7061	3	Y	-0-					7
*09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	298	1	8622	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	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
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	276	1	7641	3	Y	4					32
							4	9									
05	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	282	1	7896	3	Y	-0-					32
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	266	1	7582	3	Y	3					35
							3	9									
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	295	1	7876	3	Y	-0-					35
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	286	1	7722	3	Y	-0-					35
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	257	1	7449	3	Y	-0-					35

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

04	6060	X	5219	-0-	-841	-0-	175	1	5044	3	Y	-0-					10
05	6262	X	5501	-0-	-761	-0-	187	1	5314	3	Y	-0-					10
06	5760	X	5480	-0-	-280	-0-	181	1	5299	3	Y	-0-					10
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	202	1	5490	3	Y	-0-					10
08	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	188	1	5158	3	Y	-0-					10
09	5490	X	5242	-0-	-248	-0-	170	1	5072	3	Y	-0-					10

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1056	1	4700	3	Y	8					154
							9	9									
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1127	1	5706	3	Y	-0-					154
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1084	1	5359	3	Y	-0-	84	1			69
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1074	1	4206	3	Y	1					70
							1	9									
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1048	1	3625	3	Y	-0-					70
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1012	1	3610	3	Y	-0-					70

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

04	25320	X	21365	-0-	-3955	-0-	719	1	20646	2	N	-0-					-0-
05	26164	X	22008	-0-	-4156	-0-	742	1	21266	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	21313	-0-	-377	-0-	733	1	20580	2	N	-0-					-0-
07	22413	X	21933	-0-	-480	-0-	751	1	21182	2	N	-0-					-0-
08	22413	X	21980	-0-	-433	-0-	765	1	21215	2	N	-0-					-0-
09	21360	X	20766	-0-	-594	-0-	705	1	20061	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	247	1	6713	3	N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	249	1	6765	3	N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	241	1	6547	3	N	-0-					-0-
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	266	1	6880	3	N	-0-					-0-
08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	268	1	6918	3	N	-0-					-0-
*09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	242	1	6722	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

04	6900	X	6475	-0-	-425	-0-	222	1	6253	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6381	-0-	-749	-0-	217	1	6164	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6056	-0-	-754	-0-	203	1	5853	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	226	1	6116	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	231	1	6246	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	210	1	6044	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	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
04	17250	X	16591	-0-	-659	-0-	558	1	16033	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16993	-0-	-1080	-0-	573	1	16420	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15893	-0-	-1597	-0-	547	1	15346	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16273	-0-	-1800	-0-	557	1	15716	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	15985	-0-	-1158	-0-	556	1	15429	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15262	-0-	-1328	-0-	518	1	14744	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	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
04	9330	X	9044	-0-	-286	-0-	300	1	8744	3	N	-0-					-0-
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	321	1	9239	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9138	-0-	-192	-0-	299	1	8839	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9481	-0-	-160	-0-	330	1	9151	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	9470	-0-	-171	-0-	327	1	9143	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	9051	-0-	-189	-0-	294	1	8757	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	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
04	6600	X	5949	-0-	-651	-0-	217	1	5662	3	Y	64					94
							70	9									
05	6665	X	5266	-0-	-1399	-0-	194	1	5021	3	Y	46	107	1			33
							51	9									
*06	6420	X	5706	-0-	-714	-0-	210	1	5466	3	Y	27	45	1			15
							30	9									
*07	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	232	1	5760	3	Y	-0-					15
*08	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	242	1	6014	3	Y	-0-					15
09	5940	X	4792	-0-	-1148	-0-	177	1	4615	3	Y	-0-					15

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	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
04	13740	X	12541	-0-	-1199	-0-	422	1	12119	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	12670	-0-	-1280	-0-	427	1	12243	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	12014	-0-	-1336	-0-	413	1	11601	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	11275	-0-	-2210	-0-	386	1	10889	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12160	-0-	-1325	-0-	423	1	11737	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11012	-0-	-1528	-0-	374	1	10638	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	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
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	329	1	9643	3	N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	336	1	9908	3	N	-0-					-0-
06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	311	1	9357	3	N	-0-					-0-
07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	344	1	9690	3	N	-0-					-0-
08	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	442	1	12509	3	N	-0-					-0-
*09	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	406	1	12166	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	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
04	11670	X	10871	-0-	-799	-0-	363	1	10508	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	10247	-0-	-1099	-0-	341	1	9906	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	10779	-0-	-111	-0-	352	1	10427	3	N	-0-					-0-
07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	400	1	11202	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	9772	-0-	-1481	-0-	339	1	9433	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	8606	-0-	-2254	-0-	276	1	8330	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	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
04	15330	X	14551	-0-	-779	-0-	431	1	14120	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	14937	-0-	-873	-0-	406	1	14531	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	14357	-0-	-553	-0-	354	1	14003	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	14567	-0-	-499	-0-	488	1	14079	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	14048	-0-	-1018	-0-	501	1	13547	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13883	-0-	-667	-0-	544	1	13339	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	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
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	317	1	10389	2	N	-0-					-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	290	1	10388	2	N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	258	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	368	1	10619	2	N	-0-					-0-
08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	389	1	10519	2	N	-0-					-0-
*09	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	415	1	10166	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	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
04	10110	X	8910	-0-	-1200	-0-	305	1	8605	3	Y	-0-					22
05	10447	X	7931	-0-	-2516	-0-	271	1	7660	3	Y	-0-					22
06	9810	X	6347	-0-	-3463	-0-	215	1	6132	3	Y	-0-					22
07	10137	X	7086	-0-	-3051	-0-	253	1	6833	3	Y	-0-					22
08	10044	X	9121	-0-	-923	-0-	325	1	8796	3	Y	-0-					22
09	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	269	1	7812	3	Y	-0-					22

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	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
04	6270	X	5785	-0-	-485	-0-	221	1	5564	3	N	-0-					208
05	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	228	1	5701	3	N	-0-					208
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6244	3	N	2	143	1			67
							2	9									
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	273	1	6665	3	N	-0-					67
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	274	1	6610	3	N	-0-					67
*09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	249	1	6375	3	N	15					82
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	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
04	9210	X	9043	-0-	-167	-0-	342	1	8701	3	N	-0-					48
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	356	1	9033	3	N	-0-					48
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	340	1	8814	3	N	13					61
							14	9									
07	9331	X	9329	-0-	-2	-0-	364	1	8947	3	N	16					77
							18	9									
08	9393	X	9283	-0-	-110	-0-	361	1	8922	3	N	-0-					77
09	9180	X	8906	-0-	-274	-0-	330	1	8576	3	N	-0-					77

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	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
04	5310	X	4715	-0-	-595	-0-	181	1	4530	3	N	4					127
							4	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	198	1	4990	3	N	-0-					127
06	4920	X	4410	-0-	-510	-0-	165	1	4233	3	N	11	105	1			33
							12	9									
07	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	170	1	4134	3	N	-0-					33
08	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	180	1	4354	3	N	-0-					33
09	5010	X	4182	-0-	-828	-0-	154	1	4028	3	N	-0-					33

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	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
04	11940	X	11621	-0-	-319	-0-	433	1	11187	3	N	1					144
							1	9									
05	12338	X	12100	-0-	-238	-0-	450	1	11626	3	N	22					166
							24	9									
06	11940	X	11503	-0-	-437	-0-	425	1	11071	3	N	6	169	1			3
							7	9									
07	12338	X	11721	-0-	-617	-0-	456	1	11258	3	N	6					9
							7	9									
08	12214	X	11621	-0-	-593	-0-	451	1	11120	3	N	45					54
							50	9									
09	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	405	1	10602	3	N	38					92
							42	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	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
04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	646	1	12781	3	N	5					189
							6	9									
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	453	1	8868	3	N	-0-					189
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	266	1	5329	3	N	-0-	161	1			28
07	8432	X	4565	-0-	-3867	-0-	229	1	4336	3	N	-0-					28
08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1196	1	8398	3	N	-0-					28
09	8160	X	8105	-0-	-55	-0-	1158	1	6947	3	N	-0-					28

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	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
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	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
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	856	1	3908	3	Y	-0-					13
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	904	1	4788	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	1136	1	8966	3	Y	-0-					-0-
07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	1214	1	8647	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	1131	1	8603	3	Y	-0-					-0-
*09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	887	1	6739	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	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
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	20	1	491	3	N	3					143
							3	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	19	1	502	3	N	1					144
							1	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	17	1	458	3	N	2					146
							2	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	526	3	N	5					151
							6	9									
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	19	1	469	3	N	1					152
							1	9									
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	N	152					-0-
							167	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	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
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	444	1	11889	3	Y	-0-					-0-
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	457	1	12200	3	Y	-0-					-0-
06	12570	X	11974	-0-	-596	-0-	419	1	11555	3	Y	-0-					-0-
07	12989	X	12304	-0-	-685	-0-	458	1	11846	3	Y	-0-					-0-
08	12989	X	12135	-0-	-854	-0-	452	1	11683	3	Y	-0-					-0-
09	12330	X	11699	-0-	-631	-0-	410	1	11289	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	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
04	18870	X	17747	-0-	-1123	-0-	645	1	17080	3	Y	20					75
							22	9									
05	19220	X	18566	-0-	-654	-0-	678	1	17840	3	Y	44	107	1			12
							48	9									
06	18060	X	17709	-0-	-351	-0-	628	1	17071	3	Y	9					21
							10	9									
07	18662	X	18415	-0-	-247	-0-	688	1	17702	3	Y	23					44
							25	9									
08	18569	X	18517	-0-	-52	-0-	693	1	17792	3	Y	29					73
							32	9									
09	17970	X	17727	-0-	-243	-0-	622	1	17068	3	Y	34	89	1			18
							37	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	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
04	9420	X	9046	-0-	-374	-0-	305	1	8741	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9245	-0-	-489	-0-	314	1	8931	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	9077	-0-	-343	-0-	302	1	8775	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	9322	-0-	-412	-0-	328	1	8994	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	8829	-0-	-905	-0-	313	1	8516	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8580	-0-	-510	-0-	281	1	8299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	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
04	11790	X	10821	-0-	-969	-0-	384	1	10437	3	Y	-0-					-0-
05	11966	X	10943	-0-	-1023	-0-	387	1	10556	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	10499	-0-	-781	-0-	363	1	10136	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10785	-0-	-871	-0-	397	1	10388	3	Y	-0-					-0-
08	11439	X	10879	-0-	-560	-0-	400	1	10479	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	10645	-0-	-185	-0-	366	1	10279	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	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
04	7950	X	7064	-0-	-886	-0-	237	1	6827	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7118	-0-	-849	-0-	241	1	6877	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6946	-0-	-734	-0-	229	1	6717	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	260	1	7131	3	N	-0-					-0-
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	263	1	7263	3	N	-0-					-0-
*09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	240	1	7152	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	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
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	121	1	3130	3	Y	-0-					13
05	4030	X	2052	-0-	-1978	-0-	76	1	1976	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	2850	X	1305	-0-	-1545	-0-	51	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1423	-0-	-1522	-0-	55	1	1368	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	714	-0-	-2231	-0-	30	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	466	-0-	-2384	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	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
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	174	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	162	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5585	-0-	-595	-0-	138	1	5447	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	194	1	5579	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5855	-0-	-531	-0-	209	1	5646	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	225	1	5520	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	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
04	15390	X	8556	-0-	-6834	-0-	432	1	8124	3	N	-0-					-0-
05	15097	X	6026	-0-	-9071	-0-	645	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	2577	-0-	-10563	-0-	96	1	2481	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	8366	-0-	-5212	-0-	327	1	8039	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	9371	-0-	-3897	-0-	366	1	9005	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	6010	-0-	-2540	-0-	222	1	5788	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	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
04	3000	N	4241	-0-	1241	1241	156	1	4085	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8784	-0-	5684	6925	328	1	8456	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4970	-0-	1970	8895	182	1	4788	3	N	-0-					-0-
07	12144	X	3249	-0-	-8895	-0-	127	1	3122	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	84	1	2085	3	N	-0-					-0-
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	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
04	2190	X	27	-0-	-2163	-0-	4	3	23	9	Y	21	62	1			31
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	291	1	9518	2	N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	261	1	9330	2	N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	223	1	8828	2	N	-0-					-0-
07	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	312	1	8996	2	N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	343	1	9255	2	N	-0-					-0-
*09	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	356	1	8725	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

04	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	279	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	266	1	9524	2	N	-0-					-0-
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	217	1	8606	2	N	-0-					-0-
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	315	1	9083	2	N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	336	1	9072	2	N	-0-					-0-
*09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	350	1	8572	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

04	10740	X	10128	-0-	-612	-0-	341	1	9787	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10388	-0-	-617	-0-	350	1	10038	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9807	-0-	-813	-0-	337	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	10246	-0-	-511	-0-	351	1	9895	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10154	-0-	-386	-0-	353	1	9801	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9784	-0-	-356	-0-	332	1	9452	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

04	10140	X	9799	-0-	-341	-0-	330	1	9469	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	339	1	9723	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9634	-0-	-356	-0-	331	1	9303	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10037	-0-	-286	-0-	344	1	9693	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9852	-0-	-285	-0-	343	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9394	-0-	-416	-0-	319	1	9075	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

04	8130	X	6850	-0-	-1280	-0-	897	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6973	-0-	-1211	-0-	924	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5790	-0-	-1410	-0-	856	1	4934	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6288	-0-	-1028	-0-	904	1	5384	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6290	-0-	-778	-0-	907	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5648	-0-	-1192	-0-	858	1	4790	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

04	12690	X	9852	-0-	-2838	-0-	332	1	9520	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	405	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	12391	-0-	-1019	-0-	426	1	11965	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12978	-0-	-879	-0-	444	1	12534	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12673	-0-	-719	-0-	441	1	12232	2	N	-0-					-0-
*09	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	432	1	12283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	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
04	10230	X	9848	-0-	-382	-0-	292	1	9556	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9934	-0-	-606	-0-	270	1	9664	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9139	-0-	-941	-0-	225	1	8914	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	10123	-0-	-293	-0-	339	1	9784	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	10137	-0-	-279	-0-	362	1	9775	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9716	-0-	-124	-0-	381	1	9335	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	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
04	5910	X	3641	-0-	-2269	-0-	108	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	486	1	7471	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	765	1	4986	2	N	-0-					-0-
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	661	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	337	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5792	-0-	-118	-0-	494	1	5298	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	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
04	19830	X	18617	-0-	-1213	-0-	626	1	17991	2	N	-0-					-0-
05	19437	X	17698	-0-	-1739	-0-	597	1	17101	2	N	-0-					-0-
06	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	731	1	20531	2	N	-0-					-0-
07	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	763	1	21512	2	N	-0-					-0-
08	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	824	1	22841	2	N	-0-					-0-
*09	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	739	1	21038	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	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
04	17970	X	17746	-0-	-224	-0-	597	1	17149	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	17974	-0-	-595	-0-	606	1	17368	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	17005	-0-	-965	-0-	585	1	16420	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	17386	-0-	-1183	-0-	595	1	16791	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	17357	-0-	-995	-0-	604	1	16753	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	16697	-0-	-1063	-0-	567	1	16130	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	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
04	15150	X	13214	-0-	-1936	-0-	487 2	1 9	12725	3	Y	2	2	1			22
05	15407	X	14071	-0-	-1336	-0-	517	1	13554	3	Y	-0-					22
06	14160	X	13799	-0-	-361	-0-	502	1	13297	3	Y	-0-					22
07	14632	X	14094	-0-	-538	-0-	539	1	13555	3	Y	-0-					22
08	14105	X	13804	-0-	-301	-0-	527	1	13277	3	Y	-0-					22
09	13800	X	13096	-0-	-704	-0-	470	1	12626	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	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
04	2640	X	35	-0-	-2605	-0-	24	1	11	9	Y	10					46
05	2728	X	2190	-0-	-538	-0-	881	1	1309	3	Y	-0-					46
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1041	1	3634	3	Y	-0-					46
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1043	1	2675	3	Y	1					47
							1	9									
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	814	1	1708	3	Y	2					49
							2	9									
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	1019	1	2957	3	Y	17	53	1			13
							19	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	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
04	16110	X	15294	-0-	-816	-0-	453	1	14841	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	15332	-0-	-1315	-0-	417	1	14915	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14211	-0-	-1719	-0-	350	1	13861	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14480	-0-	-1826	-0-	485	1	13995	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	14351	-0-	-1955	-0-	513	1	13838	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	13647	-0-	-1653	-0-	535	1	13112	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	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
04	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	156	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	2850	-0-	-3970	-0-	78	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3001	-0-	-2969	-0-	74	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	2453	-0-	-3499	-0-	82	1	2371	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	2716	-0-	-3236	-0-	97	1	2619	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3078	-0-	-2202	-0-	121	1	2957	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	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
04	15870	X	13183	-0-	-2687	-0-	481	1	12700	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	16399	X	13773	-0-	-2626	-0-	502	1	13271	3	Y	-0-					-0-
06	15150	X	13170	-0-	-1980	-0-	487	1	12683	3	Y	-0-					-0-
07	15159	X	13430	-0-	-1729	-0-	522	1	12908	3	Y	-0-					-0-
08	14384	X	13271	-0-	-1113	-0-	517	1	12754	3	Y	-0-					-0-
09	13320	X	12338	-0-	-982	-0-	452	1	11886	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	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
04	11190	X	5487	-0-	-5703	-0-	187	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	5293	-0-	-6270	-0-	181	1	5112	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	5078	-0-	-5992	-0-	174	1	4904	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	5526	-0-	-5634	-0-	201	1	5325	3	N	-0-					-0-
08	9486	X	5474	-0-	-4012	-0-	198	1	5276	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	181	1	5139	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	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
04	5630	X	4265	-0-	-1365	-0-	992	1	3273	3	Y	-0-					27
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	37	57	1			7
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	1	1	1			7
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	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
04	16710	X	14257	-0-	-2453	-0-	522	1	13734	3	Y	1					20
							1	9									
05	17267	X	14656	-0-	-2611	-0-	537	1	14116	3	Y	3					23
							3	9									
06	16350	X	13202	-0-	-3148	-0-	477	1	12719	3	Y	5					28
							6	9									
07	16399	X	15302	-0-	-1097	-0-	582	1	14712	3	Y	7					35
							8	9									
08	15314	X	14382	-0-	-932	-0-	545	1	13833	3	Y	4					39
							4	9									
*09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	517	1	13944	3	Y	5					44
							6	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

04	12720	X	11404	-0-	-1316	-0-	415	1	10987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13144	X	11756	-0-	-1388	-0-	430	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	12180	X	11164	-0-	-1016	-0-	409	1	10755	3	Y	-0-					-0-
07	12586	X	11374	-0-	-1212	-0-	438	1	10936	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	11052	-0-	-1131	-0-	427	1	10625	3	Y	-0-					-0-
09	11400	X	10557	-0-	-843	-0-	384	1	10173	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

04	8310	X	8070	-0-	-240	-0-	302	1	7610	3	N	144	176	1			95
							158	9									
05	8587	X	8277	-0-	-310	-0-	308	1	7815	3	N	140	179	1			56
							154	9									
06	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	284	1	7547	3	N	132					188
							145	9									
07	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	311	1	7790	3	N	125	178	1			135
							138	9									
08	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	308	1	7751	3	N	130	184	1			81
							143	9									
09	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	280	1	7398	3	N	146					227
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	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
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	183	1	4748	3	Y	-0-					17
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	182	1	4777	3	Y	-0-					17
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	170	1	4492	3	Y	-0-					17
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	177	1	4386	3	Y	-0-					17
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	170	1	4269	3	Y	1					18
							1	9									
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	150	1	4046	3	Y	2					20
							2	9									

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	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
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	319	1	8515	3	N	74					155
							81	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	325	1	8722	3	N	69	183	1			41
							76	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	304	1	8339	3	N	59					100
							65	9									
*07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	343	1	8845	3	N	60	145	1			15
							66	9									
*08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	333	1	8624	3	N	54					69
							59	9									
*09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	312	1	8526	3	N	72					141
							79	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	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
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1053	1	4770	3	Y	-0-					27
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	925	1	2132	3	Y	12	10	1			29
							13	9									
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	850	1	379	3	Y	-0-					29
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	871	1	728	3	Y	-0-					29
08	1085	X	279	-0-	-806	-0-	261	1	18	9	Y	16	35	1			10
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	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
04	12720	X	11342	-0-	-1378	-0-	414	1	10911	3	Y	15					22
							17	9									
05	12989	X	11195	-0-	-1794	-0-	421	1	10774	3	Y	-0-					22
06	12150	X	11228	-0-	-922	-0-	413	1	10815	3	Y	-0-					22
07	12524	X	11447	-0-	-1077	-0-	444	1	11003	3	Y	-0-					22
08	12121	X	11190	-0-	-931	-0-	434	1	10756	3	Y	-0-					22
09	11340	X	10236	-0-	-1104	-0-	373	1	9863	3	Y	-0-					22

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	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
04	1860	N	893	-0-	-967	-0-	27	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7536	-0-	4536	4536	186	1	7350	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12593	-0-	9493	14029	422	1	12171	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	19461	-0-	16361	30390	695	1	18766	2	N	-0-					-0-
*09	49088	X	18698	-0-	-30390	-0-	733	1	17965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	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
04	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	9176	X	8948	-0-	-228	-0-	285	1	8662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8880	X	8493	-0-	-387	-0-	262	1	8231	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	293	1	8550	3	Y	-0-					-0-
*08	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	282	1	8237	3	Y	-0-					-0-
09	8670	X	8144	-0-	-526	-0-	250	1	7894	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

04	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	204	1	5371	3	Y	76	177	1			32
							84	9									
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	218	1	5729	3	Y	74					106
							81	9									
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	205	1	5379	3	Y	83	172	1			17
							91	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	225	1	5598	3	Y	76					93
							84	9									
08	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	223	1	5538	3	Y	59					152
							65	9									
09	5820	X	5652	-0-	-168	-0-	201	1	5392	3	Y	54	188	1			18
							59	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

04	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	191	1	3661	3	Y	28	53	1			124
							31	9									
05	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	191	1	3661	3	Y	20	2	1			142
							22	9									
06	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	186	1	3560	3	Y	26	146	1			22
							29	9									
07	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	187	1	3497	3	Y	40	2	1			60
							44	9									
08	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	184	1	3485	3	Y	20	54	1			26
							22	9									
09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	172	1	3352	3	Y	32	42	1			16
							35	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

04	19740	X	19237	-0-	-503	-0-	647	1	18590	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	19127	-0-	-341	-0-	645	1	18482	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	17971	-0-	-779	-0-	618	1	17353	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	18563	-0-	-1308	-0-	635	1	17928	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	18917	-0-	-954	-0-	658	1	18259	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18367	-0-	-863	-0-	623	1	17744	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

04	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	264	1	8655	2	N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	147	1	5286	2	N	-0-					-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	180	1	7126	2	N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	249	1	7176	2	N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	227	1	6106	2	N	-0-					-0-
*09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	188	1	4606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	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
04	11070	X	8740	-0-	-2330	-0-	340	1	8372	3	Y	25	1	1			32
							28	9									
05	11439	X	8445	-0-	-2994	-0-	330	1	8103	3	Y	11					43
							12	9									
06	11220	X	7474	-0-	-3746	-0-	286	1	7171	3	Y	15					58
							17	9									
07	11253	X	8335	-0-	-2918	-0-	336	1	7987	3	Y	11					69
							12	9									
*08	10354	X	7643	-0-	-2711	-0-	309	1	7328	3	Y	5	69	1			5
							6	9									
09	8730	X	7412	-0-	-1318	-0-	278	1	7116	3	Y	16	3	1			18
							18	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	107	1	2145	3	Y	12	57	1			15
							13	9									
05	2821	X	595	-0-	-2226	-0-	29	1	562	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	84	1	1687	3	Y	1					18
							1	9									
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	182	1	3554	3	Y	-0-					18
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2581	3	Y	8					26
							9	9									
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	138	1	2768	3	Y	20	44	1			2
							22	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

04	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	324	1	13959	3	N	-0-					-0-
05	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	472	1	14091	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	13072	-0-	-638	-0-	415	1	12657	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13712	-0-	-672	-0-	463	1	13249	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	12963	-0-	-1421	-0-	438	1	12525	3	N	-0-					-0-
09	13920	X	12423	-0-	-1497	-0-	391	1	12032	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	219	1	9095	3	N	-0-					-0-
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	220	1	9344	3	N	-0-					-0-
06	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	209	1	9219	3	N	-0-					-0-
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	234	1	9410	3	N	-0-					-0-
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	322	1	8880	3	N	-0-					-0-
*09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	289	1	8626	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

04	13680	X	12531	-0-	-1149	-0-	291	1	12240	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	289	1	12232	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12494	-0-	-376	-0-	276	1	12218	3	N	-0-					-0-
07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	315	1	12750	3	N	-0-					-0-
08	12958	X	12795	-0-	-163	-0-	441	1	12354	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	12330	-0-	-210	-0-	395	1	11935	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	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
04	8820	X	8649	-0-	-171	-0-	328	1	8116	3	N	186	185	1			118
							205	9									
05	9021	X	8930	-0-	-91	-0-	337	1	8433	3	N	145	185	1			78
							160	9									
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	326	1	8271	3	N	130	158	1			50
							143	9									
07	9021	X	8838	-0-	-183	-0-	350	1	8364	3	N	113					163
							124	9									
08	8959	X	8920	-0-	-39	-0-	348	1	8438	3	N	122	179	1			106
							134	9									
09	8730	X	8364	-0-	-366	-0-	309	1	7938	3	N	106	181	1			31
							117	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

04	10050	X	7901	-0-	-2149	-0-	286	1	7615	3	Y	-0-					25
05	10385	X	9997	-0-	-388	-0-	361	1	9636	3	Y	-0-					25
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	344	1	9305	3	Y	16					41
							18	9									
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	375	1	9550	3	Y	-0-					41
08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	359	1	9195	3	Y	-0-					41
*09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	329	1	8925	3	Y	20	61	1			-0-
							22	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

04	12930	X	11894	-0-	-1036	-0-	272	1	11622	3	Y	-0-					-0-
05	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	273	1	11926	3	Y	-0-					-0-
06	12360	X	11672	-0-	-688	-0-	254	1	11418	3	Y	-0-					-0-
07	12741	X	11884	-0-	-857	-0-	404	1	11480	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	12141	-0-	-259	-0-	413	1	11728	3	Y	-0-					-0-
09	11880	X	11726	-0-	-154	-0-	367	1	11359	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	364	1	11165	3	N	-0-					-0-
05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	384	1	11741	3	N	-0-					-0-
06	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	358	1	11130	3	N	-0-					-0-
07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	409	1	11973	3	N	-0-					-0-
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	392	1	11510	3	N	-0-					-0-
*09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	351	1	11187	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

04	13380	X	12819	-0-	-561	-0-	406	1	12413	3	N	-0-					-0-
05	13764	X	13375	-0-	-389	-0-	426	1	12949	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	12148	-0-	-1082	-0-	375	1	11773	3	N	-0-					-0-
07	13330	X	12827	-0-	-503	-0-	425	1	12402	3	N	-0-					-0-
*08	13361	X	12090	-0-	-1271	-0-	397	1	11693	3	N	-0-					-0-
09	12930	X	12059	-0-	-871	-0-	370	1	11689	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

04	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	313	1	13220	3	N	-0-					-0-
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	366	1	15580	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12458	-0-	-952	-0-	275	1	12183	3	N	-0-					-0-
07	13857	X	12888	-0-	-969	-0-	314	1	12574	3	N	-0-					-0-
08	13857	X	12623	-0-	-1234	-0-	305	1	12318	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12128	-0-	-1282	-0-	389	1	11739	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	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
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	33	1	859	3	Y	-0-					159
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	35	1	878	3	Y	-0-					159
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	Y	-0-					159
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1016	3	Y	-0-					159
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					159
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	3	Y	-0-					159

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	121	1	4840	3	N	2					62
							2	9									
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	135	1	5450	3	N	9					71
							10	9									
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	124	1	5172	3	N	4					75
							4	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	143	1	5452	3	N	4					79
							4	9									
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	148	1	5636	3	N	6					85
							7	9									
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-	74	1			-0-

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

04	1890	X	1045	-0-	-845	-0-	35	1	1010	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	31	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1140	X	841	-0-	-299	-0-	28	1	813	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	32	1	936	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	32	1	879	3	N	-0-					-0-
09	840	N	88	-0-	-752	-0-	88	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

04	17580	X	12686	-0-	-4894	-0-	411	1	12275	3	N	-0-					-0-
05	18166	X	9439	-0-	-8727	-0-	307	1	9132	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	7976	-0-	-9604	-0-	250	1	7726	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	16271	-0-	-1895	-0-	547	1	15724	3	N	-0-					-0-
08	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	663	1	19130	3	N	-0-					-0-
*09	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	588	1	18324	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1535	1	4156	3	Y	5					81
							6	9									
05	4588	X	4542	-0-	-46	-0-	1587	1	2949	3	Y	5					86
							6	9									
06	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	1435	1	2924	3	Y	9					95
							10	9									
07	5890	X	4620	-0-	-1270	-0-	1545	1	3071	3	Y	4					99
							4	9									
08	5890	X	4380	-0-	-1510	-0-	1477	1	2897	3	Y	5					104
							6	9									
09	5700	X	4542	-0-	-1158	-0-	1441	1	3093	3	Y	7					111
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	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
04	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	539	1	16213	3	N	-0-					-0-
05	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	567	1	17006	3	N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	503	1	15511	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	13948	-0-	-1304	-0-	469	1	13479	3	N	-0-					-0-
08	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	569	1	16353	3	N	-0-					-0-
*09	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	504	1	15658	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	1046	1	3371	3	Y	18					63
							20	9									
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	1064	1	3070	3	Y	16					79
							18	9									
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	984	1	2871	3	Y	10					89
							11	9									
07	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	1110	1	2833	3	Y	10					99
							11	9									
08	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	1085	1	2691	3	Y	8					107
							9	9									
09	4440	X	2067	-0-	-2373	-0-	976	1	1082	3	Y	8					115
							9	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

04	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	335	1	10195	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	276	1	8342	3	N	-0-					-0-
06	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	298	1	9191	3	N	-0-					-0-
07	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	374	1	10790	3	N	-0-					-0-
08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	365	1	10644	3	N	-0-					-0-
*09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	304	1	9630	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

04	9570	X	8996	-0-	-574	-0-	303	1	8693	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8433	-0-	-402	-0-	284	1	8149	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8078	-0-	-472	-0-	278	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8081	-0-	-1219	-0-	277	1	7804	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8642	-0-	-658	-0-	301	1	8341	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8153	-0-	-847	-0-	277	1	7876	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

04	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	502	1	14923	3	N	-0-					-0-
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	508	1	15040	3	N	-0-					-0-
06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	507	1	15384	3	N	-0-					-0-
07	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	538	1	15244	3	N	-0-					-0-
08	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	489	1	13994	3	N	-0-					-0-
*09	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

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
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	320	1	7823	3	N	34	186	1			25
							37	9									
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	332	1	8310	3	N	116					141
							128	9									
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	315	1	7991	3	N	25					166
							28	9									
07	8556	X	7763	-0-	-793	-0-	308	1	7392	3	N	57	168	1			55
							63	9									
08	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	316	1	7554	3	N	56					111
							62	9									
09	8490	X	7851	-0-	-639	-0-	295	1	7506	3	N	45					156
							50	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

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
04	9630	X	9460	-0-	-170	-0-	351	1	9011	3	Y	89					111
							98	9									
05	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	371	1	9135	3	Y	89	166	1			34
							98	9									
06	9900	X	9505	-0-	-395	-0-	359	1	9057	3	Y	81					115
							89	9									
07	10230	X	10165	-0-	-65	-0-	408	1	9673	3	Y	76	178	1			13
							84	9									
08	10230	X	10191	-0-	-39	-0-	404	1	9702	3	Y	77					90
							85	9									
*09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	369	1	9327	3	Y	84	173	1			1
							92	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

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
04	8790	X	8080	-0-	-710	-0-	272	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7185	-0-	-1495	-0-	242	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6121	-0-	-2279	-0-	211	1	5910	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	275	1	7755	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7922	-0-	-417	-0-	276	1	7646	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7522	-0-	-548	-0-	255	1	7267	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

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
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	392	1	12076	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	13287	-0-	-260	-0-	421	1	12866	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	12972	-0-	-138	-0-	399	1	12573	3	N	-0-					-0-
07	13547	X	10800	-0-	-2747	-0-	356	1	10444	3	N	-0-					-0-
08	13299	X	12319	-0-	-980	-0-	405	1	11914	3	N	-0-					-0-
*09	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	406	1	12976	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

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
04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	2213	1	16461	3	N	-0-					-0-
05	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	604	1	17619	3	N	-0-					-0-
06	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	1315	1	18926	3	N	-0-					-0-
07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	1308	1	16790	3	N	-0-					-0-
08	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1284	1	16174	3	N	-0-					-0-
*09	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	1216	1	16112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	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
04	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	500	1	14116	3	Y	-0-					-0-
05	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	500	1	14057	3	Y	-0-					-0-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	471	1	13639	3	Y	-0-					-0-
07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	536	1	14570	3	Y	-0-					-0-
08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	549	1	14933	3	Y	-0-					-0-
*09	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	473	1	13864	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

04	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	535	1	13952	3	Y	1					46
							1	9									
05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	536	1	14153	3	Y	-0-					46
06	14670	X	13573	-0-	-1097	-0-	484	1	12972	3	Y	106					152
							117	9									
07	15159	X	12843	-0-	-2316	-0-	484	1	12347	3	Y	11	163	1			-0-
							12	9									
08	15159	X	13353	-0-	-1806	-0-	503	1	12850	3	Y	-0-					-0-
09	14490	X	12454	-0-	-2036	-0-	443	1	12011	3	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

04	11400	X	11111	-0-	-289	-0-	349	1	10762	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	352	1	10728	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10599	-0-	-801	-0-	328	1	10271	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	11128	-0-	-652	-0-	369	1	10759	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	353	1	10229	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10107	-0-	-993	-0-	310	1	9797	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

04	7140	X	5899	-0-	-1241	-0-	222	1	5625	3	N	47					136
							52	9									
05	7378	X	5661	-0-	-1717	-0-	211	1	5427	3	N	21					157
							23	9									
06	7050	X	5102	-0-	-1948	-0-	187	1	4894	3	N	19					176
							21	9									
07	7130	X	5006	-0-	-2124	-0-	195	1	4789	3	N	20	170	1			26
							22	9									
08	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	205	1	5095	3	N	26					52
							29	9									
09	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	189	1	4975	3	N	23					75
							25	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

04	11490	X	10933	-0-	-557	-0-	400	1	10533	3	Y	-0-					19
*05	11749	X	11743	-0-	-6	-0-	435	1	11247	3	Y	55					74
							61	9									
*06	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	415	1	10912	3	Y	-0-					74
*07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	451	1	11213	3	Y	-0-					74
*08	11501	X	11488	-0-	-13	-0-	441	1	11047	3	Y	-0-	74	1			-0-
09	11130	X	11032	-0-	-98	-0-	401	1	10628	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	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
04	10710	X	10401	-0-	-309	-0-	308	1	10093	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10765	-0-	-302	-0-	293	1	10472	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10168	-0-	-392	-0-	250	1	9918	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10369	-0-	-543	-0-	348	1	10021	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10378	-0-	-534	-0-	370	1	10008	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	390	1	9567	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	251	1	6682	3	Y	10					23
							11	9									
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	260	1	6964	3	Y	34	57	1			-0-
							37	9									
06	7260	X	6745	-0-	-515	-0-	240	1	6504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7502	X	7060	-0-	-442	-0-	265	1	6775	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	256	1	6570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7020	X	6660	-0-	-360	-0-	237	1	6423	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

04	14130	X	12885	-0-	-1245	-0-	303	1	12582	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	12527	-0-	-1671	-0-	293	1	12226	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	13350	X	12683	-0-	-667	-0-	291	1	12392	3	Y	-0-					-0-
07	13795	X	13455	-0-	-340	-0-	334	1	13121	3	Y	-0-					-0-
08	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	327	1	12937	3	Y	-0-					-0-
09	12900	X	11377	-0-	-1523	-0-	254	1	11123	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	220	1	7186	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7326	-0-	-145	-0-	199	1	7127	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7505	-0-	-85	-0-	185	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	271	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	298	1	8045	2	N	-0-					-0-
*09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	295	1	7221	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

04	11610	X	11489	-0-	-121	-0-	387	1	11102	2	N	-0-					-0-
05	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	471	1	13504	2	N	-0-					-0-
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	461	1	12948	2	N	-0-					-0-
07	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	479	1	13512	2	N	-0-					-0-
08	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	449	1	12450	2	N	-0-					-0-
*09	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	427	1	12139	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

04	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	487	1	13985	2	N	-0-					-0-
05	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	536	1	15370	2	N	-0-					-0-
06	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	506	1	14210	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14138	-0-	-804	-0-	484	1	13654	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	13782	-0-	-1811	-0-	480	1	13302	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13474	-0-	-1616	-0-	457	1	13017	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	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
04	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	506	1	13055	3	N	38	168	1			26
							42	9									
05	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	538	1	13825	3	N	65					91
							72	9									
06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	534	1	14054	3	N	78					169
							86	9									
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	540	1	13266	3	N	41	170	1			40
							45	9									
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	534	1	13030	3	N	53					93
							58	9									
*09	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	479	1	12414	3	N	45					138
							50	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	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
04	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	113	1	4507	3	Y	10					27
							11	9									
05	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	116	1	4531	3	Y	10	20	1			17
							11	9									
06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	111	1	4589	3	Y	-0-					17
07	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	111	1	4283	3	Y	-0-					17
08	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	116	1	4339	3	Y	-0-					17
09	4710	X	4010	-0-	-700	-0-	93	1	3896	3	Y	19	19	1			17
							21	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	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
04	10740	X	9253	-0-	-1487	-0-	274	1	8979	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8905	-0-	-1356	-0-	242	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7930	-0-	-1760	-0-	195	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	1663	-0-	-8350	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	411	1	11105	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8838	-0-	-402	-0-	347	1	8491	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	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
04	10950	X	10594	-0-	-356	-0-	314	1	10280	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10991	-0-	-324	-0-	299	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10499	-0-	-271	-0-	259	1	10240	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10674	-0-	-455	-0-	358	1	10316	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10657	-0-	-472	-0-	380	1	10277	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10191	-0-	-459	-0-	400	1	9791	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	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
04	8850	X	7294	-0-	-1556	-0-	270	1	7023	3	Y	1					68
							1	9									
05	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	290	1	7600	3	Y	2					70
							2	9									
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	303	1	8075	3	Y	-0-					70
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	308	1	7768	3	Y	-0-					70
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	329	1	8284	3	Y	-0-					70
*09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	299	1	8005	3	Y	34	30	1			-0-
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	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
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	233	1	9094	3	N	36					159
							40	9									
05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	249	1	9776	3	N	41					200
							45	9									
06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	234	1	9450	3	N	25	147	1			78
							28	9									
07	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	264	1	9795	3	N	22					100
							24	9									
08	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	260	1	9638	3	N	21					121
							23	9									
*09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	209	1	8453	3	Y	1	115	1			-0-
							1	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

04	7290	X	6670	-0-	-620	-0-	198	1	6472	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6750	-0-	-783	-0-	183	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	197	1	7781	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6420	-0-	-462	-0-	215	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6187	-0-	-695	-0-	221	1	5966	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6129	-0-	-1581	-0-	240	1	5889	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					38
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

04	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	310	1	8159	3	Y	32					121
							35	9									
05	9331	X	7810	-0-	-1521	-0-	288	1	7499	3	Y	21					142
							23	9									
06	9000	X	8427	-0-	-573	-0-	307	1	8083	3	Y	34					176
							37	9									
07	9300	X	7948	-0-	-1352	-0-	305	1	7623	3	Y	18	177	1			17
							20	9									
08	9083	X	6473	-0-	-2610	-0-	248	1	6203	3	Y	20					37
							22	9									
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	270	1	7232	3	Y	23					60
							25	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	765	1	5354	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5122	-0-	-551	-0-	514	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	3080	-0-	-2410	-0-	801	1	2279	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4459	-0-	-1214	-0-	765	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	889	1	4391	2	N	-0-					-0-
*09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	865	1	5673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	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
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	227	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	234	1	8347	2	N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	188	1	7428	2	N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	253	1	6834	2	N	-0-					-0-
*09	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	495	1	12123	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	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
04	17490	X	15686	-0-	-1804	-0-	702	1	14984	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16894	-0-	-590	-0-	755	1	16139	2	N	-0-					-0-
06	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	784	1	16056	2	N	-0-					-0-
07	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	854	1	17809	2	N	-0-					-0-
08	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	861	1	17605	2	N	-0-					-0-
*09	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	844	1	17420	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	2	N	-0-					-0-
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	298	1	10647	2	N	-0-					-0-
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	233	1	9213	2	N	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	314	1	9047	2	N	-0-					-0-
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	323	1	8719	2	N	-0-					-0-
*09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	338	1	8273	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	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
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	306	1	8093	3	Y	1					63
							1	9									
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	319	1	8589	3	Y	1					64
							1	9									
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	281	1	7733	3	Y	-0-					64
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	302	1	7814	3	Y	-0-					64
08	7998	X	7866	-0-	-132	-0-	292	1	7574	3	Y	-0-					64
09	7740	X	7721	-0-	-19	-0-	271	1	7443	3	Y	6	66	1			4
							7	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	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
04	3120	X	2791	-0-	-329	-0-	214	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	222	1	2601	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	185	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	131	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	125	1	2616	2	N	-0-					-0-
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	185	1	2723	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	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
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1114	1	6379	3	N	5					145
							6	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	1248	1	9349	3	N	18					163
							20	9									
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1144	1	7414	3	N	54	177	1			40
							59	9									
07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1249	1	9042	3	N	1					41
							1	9									
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	1172	1	7029	3	N	2					43
							2	9									
*09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	1176	1	8397	3	N	5					48
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	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
04	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	519	1	14911	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	15730	-0-	-979	-0-	531	1	15199	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14758	-0-	-1412	-0-	508	1	14250	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13989	-0-	-2720	-0-	479	1	13510	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14540	-0-	-1859	-0-	506	1	14034	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	13312	-0-	-2108	-0-	452	1	12860	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	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
04	47421	X	12222	-0-	-35199	-0-	362	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10235	-0-	-1948	-0-	279	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	367	1	14531	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	3017	-0-	-9228	-0-	101	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	59	-0-	-12186	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	5631	-0-	-6219	-0-	932	1	4699	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	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
04	12900	X	12325	-0-	-575	-0-	459	1	11813	3	Y	48					132
							53	9									
05	13330	X	12673	-0-	-657	-0-	470	1	12148	3	Y	50					182
							55	9									
06	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	442	1	11604	3	Y	41	179	1			44
							45	9									
07	13082	X	12452	-0-	-630	-0-	480	1	11925	3	Y	43					87
							47	9									
08	12741	X	12179	-0-	-562	-0-	469	1	11664	3	Y	42					129
							46	9									
09	12330	X	11920	-0-	-410	-0-	430	1	11446	3	Y	40					169
							44	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	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
04	13320	X	13230	-0-	-90	-0-	445	1	12785	2	N	-0-					-0-
05	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	466	1	13344	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12767	-0-	-283	-0-	439	1	12328	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12649	-0-	-1022	-0-	433	1	12216	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12919	-0-	-876	-0-	450	1	12469	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	13007	-0-	-343	-0-	442	1	12565	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	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
04	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	121	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	111	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3778	-0-	-362	-0-	93	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	132	1	3792	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	141	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3872	-0-	-208	-0-	152	1	3720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	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
04	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	289	1	7395	3	N	86	185	1			40
							95	9									
05	8401	X	8108	-0-	-293	-0-	303	1	7660	3	N	132					172
							145	9									
06	8040	X	7811	-0-	-229	-0-	283	1	7389	3	N	126	183	1			115
							139	9									
07	8277	X	8000	-0-	-277	-0-	310	1	7615	3	N	68	168	1			15
							75	9									
08	8277	X	8030	-0-	-247	-0-	306	1	7601	3	N	112					127
							123	9									
09	7860	X	7624	-0-	-236	-0-	279	1	7281	3	N	58	179	1			6
							64	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	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
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1004	1	5056	3	Y	5					149
							6	9									
05	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	996	1	4461	3	Y	6					155
							7	9									
06	6210	X	5064	-0-	-1146	-0-	915	1	4139	3	Y	9					164
							10	9									
07	6417	X	5810	-0-	-607	-0-	1032	1	4774	3	Y	4					168
							4	9									
08	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	1023	1	4565	3	Y	3					171
							3	9									
09	6060	X	4725	-0-	-1335	-0-	903	1	3816	3	Y	5	161	1			15
							6	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	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
04	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	198	1	5267	3	Y	-0-					25
05	6076	X	5154	-0-	-922	-0-	189	1	4962	3	Y	3					28
							3	9									
06	5460	X	4690	-0-	-770	-0-	167	1	4523	3	Y	-0-					28
07	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	197	1	5045	3	Y	-0-					28
08	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	194	1	5017	3	Y	37	55	1			10
							41	9									
09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	184	1	4974	3	Y	2	2	1			10
							2	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	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
04	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	1208	1	7294	3	N	-0-					58
05	8866	X	3577	-0-	-5289	-0-	979	1	2598	3	N	-0-					58
*06	8580	X	8439	-0-	-141	-0-	1191	1	7083	3	N	150					208
							165	9									
*07	8866	X	7106	-0-	-1760	-0-	1086	1	6019	3	N	1	184	1			25
							1	9									
*08	8835	X	8448	-0-	-387	-0-	1233	1	7215	3	N	-0-					25
09	8490	X	7852	-0-	-638	-0-	1157	1	6550	3	N	132					157
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	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
04	3900	X	3306	-0-	-594	-0-	121	1	3175	3	Y	9					83
							10	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	154	1	3999	3	Y	7					90
							8	9									
06	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	126	1	3397	3	Y	9					99
							10	9									
07	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	142	1	3624	3	Y	15					114
							17	9									
08	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	145	1	3634	3	Y	18					132
							20	9									
09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-	121	1	3314	3	Y	18					150
							20	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

04	13860	X	13344	-0-	-516	-0-	449	1	12895	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	14149	-0-	-173	-0-	477	1	13672	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13441	-0-	-419	-0-	462	1	12979	2	N	-0-					-0-
07	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	476	1	13429	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13849	-0-	-287	-0-	482	1	13367	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	11913	-0-	-1767	-0-	404	1	11509	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	355	1	8953	3	N	41					59
							45	9									
05	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	384	1	9672	3	N	21					80
							23	9									
06	9660	X	9586	-0-	-74	-0-	356	1	9191	3	N	35					115
							39	9									
07	9982	X	9906	-0-	-76	-0-	388	1	9503	3	N	14					129
							15	9									
08	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	383	1	9325	3	N	4					133
							4	9									
09	9750	X	9524	-0-	-226	-0-	353	1	9151	3	N	18					151
							20	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

04	16020	X	15066	-0-	-954	-0-	507	1	14559	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15112	-0-	-1225	-0-	510	1	14602	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14138	-0-	-1012	-0-	486	1	13652	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	14360	-0-	-1295	-0-	492	1	13868	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	14095	-0-	-1560	-0-	491	1	13604	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	13549	-0-	-1511	-0-	460	1	13089	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

04	8850	X	7386	-0-	-1464	-0-	235	1	7151	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	7464	-0-	-1681	-0-	241	1	7223	3	N	-0-					-0-
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	303	1	9475	3	N	-0-					-0-
07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	356	1	10411	3	N	-0-					-0-
08	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	314	1	9159	3	N	-0-					-0-
*09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	279	1	8738	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	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
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	161	1	4174	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	164	1	4134	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	153	1	4024	3	N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4217	3	N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	175	1	4363	3	N	-0-					-0-
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	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
04	10440	X	7779	-0-	-2661	-0-	262	1	7517	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	7579	-0-	-2775	-0-	256	1	7323	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7134	-0-	-2016	-0-	245	1	6889	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7364	-0-	-1595	-0-	252	1	7112	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7576	-0-	-453	-0-	264	1	7312	2	N	-0-					-0-
*09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	272	1	7746	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	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
04	6150	X	5885	-0-	-265	-0-	217	1	5668	3	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	230	1	5962	3	N	-0-					-0-
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	216	1	5688	3	N	-0-					-0-
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	238	1	5897	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5955	-0-	-245	-0-	229	1	5726	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	206	1	5477	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	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
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	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
04	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	270	1	8291	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	8744	-0-	-401	-0-	278	1	8466	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8223	-0-	-627	-0-	256	1	7967	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8775	-0-	-153	-0-	292	1	8483	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	282	1	8303	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7891	-0-	-659	-0-	244	1	7647	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	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
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	321	1	10513	2	N	-0-					-0-
05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	300	1	10722	2	N	-0-					-0-
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	168	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	328	1	9461	2	N	-0-					-0-
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	410	1	11073	2	N	-0-					-0-
*09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	406	1	9941	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	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
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	912	1	29865	2	N	-0-					-0-
05	30223	X	30223	-0-	-0-	-0-	822	1	29401	2	N	-0-					-0-
06	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	675	1	26740	2	N	-0-					-0-
07	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	909	1	26193	2	N	-0-					-0-
08	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	944	1	25481	2	N	-0-					-0-
*09	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	966	1	23676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	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
04	9780	X	9260	-0-	-520	-0-	275	1	8985	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9790	-0-	-316	-0-	266	1	9524	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9177	-0-	-483	-0-	226	1	8951	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7054	-0-	-2525	-0-	237	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	6235	-0-	-3561	-0-	223	1	6012	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8850	-0-	-630	-0-	347	1	8503	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	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
04	6330	X	3813	-0-	-2517	-0-	122	1	3691	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	2765	-0-	-3776	-0-	88	1	2677	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	3806	-0-	-2524	-0-	118	1	3688	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	2788	-0-	-3753	-0-	92	1	2696	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	173	1	5047	3	N	-0-					-0-
*09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	143	1	4447	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	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
04	14370	X	14364	-0-	-6	-0-	451	1	13913	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	453	1	13808	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13459	-0-	-731	-0-	417	1	13042	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13956	-0-	-893	-0-	460	1	13496	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	13505	-0-	-1344	-0-	443	1	13062	3	N	-0-					-0-
09	14370	X	12890	-0-	-1480	-0-	389	1	12501	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	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
04	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	546	1	16427	3	N	-0-					-0-
05	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	582	1	17294	3	N	-0-					-0-
06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	549	1	16705	3	N	-0-					-0-
07	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	571	1	16232	3	N	-0-					-0-
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	534	1	15303	3	N	-0-					-0-
*09	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	510	1	15814	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	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
04	6270	X	5556	-0-	-714	-0-	165	1	5391	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	167	1	5961	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5833	-0-	-347	-0-	144	1	5689	2	N	-0-					-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	204	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	217	1	5854	2	N	-0-					-0-
*09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	242	1	5927	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	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
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	503	1	15147	3	N	-0-					-0-
05	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	534	1	15841	3	N	-0-					-0-
06	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	515	1	15773	3	N	-0-					-0-
07	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	649	1	18465	3	N	-0-					-0-
08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	611	1	17478	3	N	-0-					-0-
*09	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	480	1	14802	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	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
04	11520	X	10382	-0-	-1138	-0-	328	1	10054	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	9597	-0-	-2307	-0-	303	1	9294	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	9119	-0-	-2401	-0-	281	1	8838	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	7071	-0-	-4833	-0-	234	1	6837	3	N	-0-					-0-
08	11625	X	7782	-0-	-3843	-0-	257	1	7525	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	7604	-0-	-2776	-0-	232	1	7372	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	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
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	230	1	7523	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7817	-0-	-88	-0-	213	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7258	-0-	-392	-0-	179	1	7079	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6558	-0-	-1347	-0-	220	1	6338	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6149	-0-	-1756	-0-	220	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6494	-0-	-1156	-0-	255	1	6239	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	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
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	204	1	6685	2	N	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	193	1	6912	2	N	-0-					-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	163	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	216	1	6231	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6265	-0-	-307	-0-	223	1	6042	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6308	-0-	-52	-0-	247	1	6061	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	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
04	14610	X	13947	-0-	-663	-0-	469	1	13478	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14686	-0-	-101	-0-	495	1	14191	2	N	-0-					-0-
06	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	496	1	13921	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14452	-0-	-242	-0-	495	1	13957	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14560	-0-	-134	-0-	507	1	14053	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13714	-0-	-716	-0-	466	1	13248	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	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
04	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	174	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	163	1	5830	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	140	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	188	1	5433	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	204	1	5506	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5123	-0-	-727	-0-	201	1	4922	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	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
04	6660	X	3	-0-	-6657	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	569	1	5041	2	N	-0-					-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	243	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	182	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4916	-0-	-694	-0-	193	1	4723	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	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
04	11760	X	2340	-0-	-9420	-0-	1130 10	1 9	1200	3	Y	9					113
05	12121	X	7625	-0-	-4496	-0-	1824 9	1 9	5792	3	Y	8					121
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	1947	1	9184	3	Y	-0-					121
07	10912	X	9390	-0-	-1522	-0-	1918 73	1 9	7399	3	Y	66	170	1			17
08	10788	X	9911	-0-	-877	-0-	1940 13	1 9	7958	3	Y	12					29
09	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	1880 1	1 9	8105	3	Y	1					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	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
04	5100	X	3845	-0-	-1255	-0-	142	1	3672	3	N	28					131
							31	9									
05	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	176	1	4535	3	N	21					152
							23	9									
06	5100	X	4434	-0-	-666	-0-	165	1	4265	3	N	4					156
							4	9									
07	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	177	1	4333	3	N	9	158	1			7
							10	9									
08	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	175	1	4290	3	N	1					8
							1	9									
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	154	1	4075	3	N	68					76
							75	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	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
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1074	1	7247	3	N	1					20
							1	9									
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1074	1	6156	3	N	2					22
							2	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	858	1	2665	3	N	1					23
							1	9									
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	892	1	1337	3	N	8					31
							9	9									
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	824	1	1083	3	N	2					33
							2	9									
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	878	1	1872	3	N	2					35
							2	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	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
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	939	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4419	-0-	-2153	-0-	965	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	3990	-0-	-3390	-0-	894	1	3096	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5320	-0-	-2306	-0-	1017	1	4303	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4125	-0-	-3501	-0-	917	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4521	-0-	-1509	-0-	954	1	3567	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	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
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	32	92	1			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	300	-0-	-1498	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
08	1302	X	899	-0-	-403	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
*09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	881	1	255	3	Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	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
04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	359	1	15190	3	N	-0-					-0-
05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	291	1	12512	3	N	-0-					-0-
06	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	355	1	15788	3	N	-0-					-0-
07	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	416	1	16991	3	N	-0-					-0-
08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	418	1	16967	3	N	-0-					-0-
*09	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	371	1	16932	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	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
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	334	1	10141	3	N	-0-					-0-
05	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	388	1	11680	3	N	-0-					-0-
06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	368	1	11327	3	N	-0-					-0-
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	476	1	13712	3	N	-0-					-0-
08	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	554	1	15938	3	N	-0-					-0-
*09	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	522	1	16309	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	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
04	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	151	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	611	1	2263	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	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
04	8160	X	7577	-0-	-583	-0-	588	1	6989	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7765	-0-	-512	-0-	600	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7406	-0-	-514	-0-	489	1	6917	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7613	-0-	-230	-0-	350	1	7263	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7440	-0-	-403	-0-	347	1	7093	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7149	-0-	-441	-0-	428	1	6721	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	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
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	818	1	1	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	855	1	1288	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1609	-0-	-101	-0-	719	1	890	3	N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	874	1	1363	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	913	-0-	-854	-0-	610	1	303	3	N	-0-					-0-
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	680	1	1682	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1158	1	2812	3	Y	10					100
							11	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1202	1	3057	3	Y	15					115
							17	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1169	1	3181	3	Y	5					120
							6	9									
07	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	1194	1	2648	3	Y	19					139
							21	9									
08	4154	X	3214	-0-	-940	-0-	1169	1	2038	3	Y	6	132	1			13
							7	9									
09	4020	X	3334	-0-	-686	-0-	1135	1	2196	3	Y	3					16
							3	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

04	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	543	1	17766	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	18209	-0-	-794	-0-	495	1	17714	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	16658	-0-	-1732	-0-	410	1	16248	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	17003	-0-	-2000	-0-	570	1	16433	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17229	-0-	-1774	-0-	615	1	16614	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16401	-0-	-1899	-0-	643	1	15758	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	214	1	6515	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	216	1	6511	3	N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	190	1	5869	3	N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	216	1	6316	3	N	-0-					-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	237	1	6869	3	N	-0-					-0-
*09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	198	1	6253	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

04	8640	X	8259	-0-	-381	-0-	264	1	7995	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8406	-0-	-429	-0-	265	1	8141	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8036	-0-	-514	-0-	250	1	7786	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8228	-0-	-452	-0-	272	1	7956	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	7112	-0-	-1475	-0-	237	1	6875	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	8128	-0-	-122	-0-	250	1	7878	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

04	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1488	1	10007	2	N	-0-					-0-
05	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	1519	1	10098	2	N	-0-					-0-
06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1402	1	7834	2	N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1143	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1068	1	969	2	N	-0-					-0-
*09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1067	1	968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	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
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	300	1	13066	2	N	-0-					-0-
05	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	350	1	15231	2	N	-0-					-0-
06	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	521	1	14636	2	N	-0-					-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	530	1	14953	2	N	-0-					-0-
08	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	503	1	13937	2	N	-0-					-0-
*09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	424	1	12062	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

04	10470	X	7937	-0-	-2533	-0-	42	1	4	2	N	71					166
							7813	3	78	9							
05	10788	X	8741	-0-	-2047	-0-	46	1	8587	3	N	98	166	1			98
							108	9									
06	9240	X	7739	-0-	-1501	-0-	48	1	7622	3	N	63					161
							69	9									
07	9548	X	7671	-0-	-1877	-0-	52	1	7541	3	N	71					232
							78	9									
08	9424	X	8617	-0-	-807	-0-	43	1	8487	3	N	79	177	1			134
							87	9									
09	8460	X	7762	-0-	-698	-0-	48	1	7679	3	N	32					166
							35	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

04	17520	X	16017	-0-	-1503	-0-	373	1	15644	3	N	-0-					-0-
05	17453	X	16830	-0-	-623	-0-	385	1	16445	3	N	-0-					-0-
06	16860	X	14932	-0-	-1928	-0-	331	1	14601	3	N	-0-					-0-
07	16554	X	13946	-0-	-2608	-0-	335	1	13611	3	N	-0-					-0-
08	16833	X	13978	-0-	-2855	-0-	338	1	13640	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	12566	-0-	-3724	-0-	269	1	12297	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

04	9810	X	7081	-0-	-2729	-0-	210	1	6871	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8599	-0-	-1538	-0-	234	1	8365	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9124	-0-	-686	-0-	225	1	8899	2	N	-0-					-0-
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	326	1	9393	2	N	-0-					-0-
08	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	401	1	10835	2	N	-0-					-0-
*09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	427	1	10462	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

04	9930	X	9026	-0-	-904	-0-	205	1	8821	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	227	1	9724	3	N	-0-					-0-
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	217	1	9679	3	N	-0-					-0-
07	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	229	1	9307	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9445	-0-	-506	-0-	225	1	9220	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	8730	-0-	-1170	-0-	186	1	8544	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

04	1080	X	363	-0-	-717	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	202	1	7251	2	N	-0-					-0-
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	196	1	7771	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1510	-0-	-319	-0-	51	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	2825	-0-	-4615	-0-	101	1	2724	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5764	-0-	-2066	-0-	867	1	4897	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	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
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	6	2	11802	3	N	-0-					-0-
05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	3			N	-0-					-0-
07	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
*09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	883	1	6319	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	795	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5610	-0-	-30	-0-	769	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	980	-0-	-5158	-0-	433	1	547	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3946	-0-	-2192	-0-	141	1	3805	2	N	-0-					-0-
*09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1020	1	9094	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	871	1	6245	2	N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	886	1	6467	2	N	-0-					-0-
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	898	1	8225	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	2121	-0-	-3552	-0-	471	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	141	1	3816	2	N	-0-					-0-
*09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	959	1	6988	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

04	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	936	1	2081	3	Y	9					73
							10	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	988	1	2234	3	Y	7					80
							8	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	967	1	2511	3	Y	7					87
							8	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1003	1	2576	3	Y	11					98
							12	9									
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1033	1	3384	3	Y	10	46	1			62
							11	9									
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1002	1	3529	3	Y	8					70
							9	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

04	9600	X	9130	-0-	-470	-0-	291	1	8839	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9782	-0-	-138	-0-	310	1	9472	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	9491	-0-	-79	-0-	293	1	9198	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	9449	-0-	-440	-0-	312	1	9137	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9553	-0-	-243	-0-	315	1	9238	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	8726	-0-	-754	-0-	268	1	8458	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

04	3000	N	6024	-0-	3024	6537	550	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	12459	X	5922	-0-	-6537	-0-	545	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	607	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	616	1	7042	2	N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	212	1	6690	2	N	-0-					-0-
*09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	382	1	6294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	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
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	299	1	8605	2	N	-0-					-0-
05	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	308	1	9561	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8533	-0-	-167	-0-	281	1	8252	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7469	-0-	-1521	-0-	250	1	7219	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7523	-0-	-1467	-0-	231	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7874	-0-	-826	-0-	273	1	7601	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	947	1	6718	3	Y	40	178	1			20
							44	9									
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	947	1	6172	3	Y	3					23
							3	9									
06	8370	X	6128	-0-	-2242	-0-	888	1	5229	3	Y	10					33
							11	9									
07	8308	X	5602	-0-	-2706	-0-	890	1	4690	3	Y	20					53
							22	9									
08	8308	X	6892	-0-	-1416	-0-	948	1	5934	3	Y	9					62
							10	9									
09	7710	X	6886	-0-	-824	-0-	913	1	5956	3	Y	15					77
							17	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	566	1	16982	3	N	-0-					-0-
05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	570	1	16981	3	N	-0-					-0-
06	18270	X	17415	-0-	-855	-0-	550	1	16865	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	15137	-0-	-3742	-0-	512	1	14625	3	N	-0-					-0-
08	18879	X	16976	-0-	-1903	-0-	577	1	16399	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	17403	-0-	-147	-0-	546	1	16857	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

04	15780	X	15634	-0-	-146	-0-	353	1	15281	3	N	-0-					-0-
05	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	362	1	15798	3	N	-0-					-0-
06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	339	1	15320	3	N	-0-					-0-
07	16151	X	16121	-0-	-30	-0-	383	1	15738	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15501	-0-	-650	-0-	366	1	15135	3	N	-0-					-0-
09	15660	X	14947	-0-	-713	-0-	469	1	14478	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

04	13410	X	12916	-0-	-494	-0-	383	1	12533	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13360	-0-	-94	-0-	364	1	12996	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12411	-0-	-579	-0-	306	1	12105	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12967	-0-	-456	-0-	435	1	12532	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	12751	-0-	-672	-0-	456	1	12295	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12374	-0-	-556	-0-	485	1	11889	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

04	21150	X	12773	-0-	-8377	-0-	430	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	13364	-0-	-3562	-0-	451	1	12913	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12112	-0-	-2138	-0-	417	1	11695	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12659	-0-	-547	-0-	433	1	12226	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11555	-0-	-1806	-0-	402	1	11153	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11406	-0-	-1524	-0-	387	1	11019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	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
04	6060	X	5849	-0-	-211	-0-	221	1	5564	3	Y	58					65
							64	9									
05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	193	1	4920	3	Y	38					103
							42	9									
06	6000	X	5511	-0-	-489	-0-	203	1	5273	3	Y	32					135
							35	9									
07	6107	X	5388	-0-	-719	-0-	212	1	5169	3	Y	6	42	1			99
							7	9									
08	6045	X	5333	-0-	-712	-0-	210	1	5091	3	Y	29					128
							32	9									
09	5850	X	4441	-0-	-1409	-0-	166	1	4253	3	Y	20					148
							22	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	576	1	16540	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16928	-0-	-556	-0-	571	1	16357	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15336	-0-	-1584	-0-	527	1	14809	2	N	-0-					-0-
07	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	603	1	17006	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16791	-0-	-693	-0-	584	1	16207	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16497	-0-	-423	-0-	560	1	15937	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

04	12600	X	12327	-0-	-273	-0-	415	1	11912	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12706	-0-	-314	-0-	429	1	12277	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12412	-0-	-188	-0-	427	1	11985	2	N	-0-					-0-
07	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	441	1	12438	2	N	-0-					-0-
08	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	449	1	12464	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12336	-0-	-84	-0-	419	1	11917	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					2
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					2
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					2
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-					2
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	-0-					2
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	-0-					2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	706	1	9199	2	N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	476	1	6597	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	217	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	336	1	9088	2	N	-0-					-0-
*09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	332	1	8136	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	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
04	7980	X	7273	-0-	-707	-0-	275	1	6998	3	N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	308	1	7874	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	7705	-0-	-65	-0-	287	1	7418	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7711	-0-	-318	-0-	303	1	7408	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	306	1	7557	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7385	-0-	-535	-0-	274	1	7111	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

04	15390	X	7983	-0-	-7407	-0-	261	1	7722	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	6813	-0-	-4998	-0-	221	1	6592	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8674	-0-	-416	-0-	272	1	8402	3	N	-0-					-0-
07	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	322	1	9312	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	7357	-0-	-1974	-0-	248	1	7109	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8387	-0-	-283	-0-	261	1	8126	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	Y	22	107	1			46
							7141	3	24	9							
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4732	3	Y	148					194
							163	9									
06	4530	X	1182	-0-	-3348	-0-	6	1	1025	3	Y	137	127	1			204
							151	9									
07	6138	X	1072	-0-	-5066	-0-	7	1	1065	3	Y	-0-					204
08	6138	X	3241	-0-	-2897	-0-	16	1	3217	3	Y	7	208	1			3
							8	9									
09	5940	X	776	-0-	-5164	-0-	527	1	198	3	Y	46	16	1			33
							51	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	Y	63	52	1			81
							7519	3	69	9							
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	40	1	7556	3	Y	-0-	81	1			-0-
06	9060	X	5956	-0-	-3104	-0-	36	1	5918	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	9362	X	7417	-0-	-1945	-0-	50	1	7367	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	6062	-0-	-2959	-0-	31	1	5967	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
09	7650	X	6066	-0-	-1584	-0-	6005	3	61	9	Y	55					61

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

04	4170	X	4074	-0-	-96	-0-	199	1	3875	3	Y	-0-					44
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	207	1	3988	3	Y	-0-					44
06	4200	X	3988	-0-	-212	-0-	195	1	3793	3	Y	-0-					44
07	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	209	1	3912	3	Y	-0-					44
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	207	1	3873	3	Y	-0-					44
09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	193	1	3713	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	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
04	9090	X	8806	-0-	-284	-0-	335	1	8408	3	N	57	54	1			109
							63	9									
05	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	461	1	8688	3	N	58					167
							64	9									
06	8880	X	8831	-0-	-49	-0-	437	1	8343	3	N	46	177	1			36
							51	9									
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	487	1	8899	3	N	50					86
							55	9									
08	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	352	1	8546	3	N	54					140
							59	9									
09	8910	X	8884	-0-	-26	-0-	442	1	8392	3	N	45					185
							50	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

04	6960	X	6473	-0-	-487	-0-	303	1	6170	3	N	-0-					100
05	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	321	1	6507	3	N	-0-					100
06	6630	X	3721	-0-	-2909	-0-	490	1	3231	3	N	-0-					100
07	6851	X	5293	-0-	-1558	-0-	655	1	4638	3	N	-0-					100
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	734	1	6739	3	N	-0-					100
09	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	294	1	6102	3	N	-0-					100

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					32
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					32
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					32
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	Y	88	86	1			119
							12563	3	97	9							
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	65	1	12438	3	Y	-0-	119	1			-0-
*06	12090	X	10201	-0-	-1889	-0-	62	1	10139	3	Y	-0-					-0-
*07	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	87	1	12933	3	Y	-0-					-0-
*08	12958	X	11886	-0-	-1072	-0-	60	1	11762	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
09	12540	X	11581	-0-	-959	-0-	11520	3	61	9	Y	55					61

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

04	6570	X	5281	-0-	-1289	-0-	28	1	2	2	Y	63	52	1			81
							5182	3	69	9							
05	6572	X	5741	-0-	-831	-0-	30	1	5711	3	Y	-0-	81	1			-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	34	1	5475	3	Y	-0-					-0-
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	50	1	7481	3	Y	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6615	3	Y	58	52	1			6
							64	9									
*09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6249	3	61	9	Y	55					61

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

04	17250	X	16666	-0-	-584	-0-	561	1	16105	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	17048	-0-	-529	-0-	575	1	16473	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16075	-0-	-875	-0-	553	1	15522	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	16104	-0-	-1411	-0-	551	1	15553	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	16523	-0-	-806	-0-	575	1	15948	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15943	-0-	-737	-0-	541	1	15402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	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
04	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	520	1	14934	2	N	-0-					-0-
05	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	534	1	15295	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	15134	-0-	-196	-0-	521	1	14613	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	15506	-0-	-335	-0-	531	1	14975	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	13934	-0-	-1907	-0-	485	1	13449	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14559	-0-	-771	-0-	494	1	14065	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	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
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	959	1	2399	3	N	-0-					64
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	977	1	2110	3	N	-0-					64
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	899	1	861	3	N	40					104
							44	9									
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	501	1	1001	3	N	88	167	1			25
							97	9									
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
09	1380	X	481	-0-	-899	-0-	481	1			N	-0-					25

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	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
04	15360	X	12368	-0-	-2992	-0-	416	1	11952	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	12607	-0-	-3141	-0-	425	1	12182	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	10798	-0-	-3332	-0-	371	1	10427	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12363	-0-	-1556	-0-	423	1	11940	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13112	-0-	-497	-0-	456	1	12656	2	N	-0-					-0-
*09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	437	1	12428	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	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
04	6150	X	5402	-0-	-748	-0-	29	1	2	2	Y	22	27	1			28
							5347	3	24	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	40	1	7693	3	Y	-0-					28
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	52	1	8476	3	Y	-0-	18	1			10
07	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	79	1	11628	3	Y	1					11
							1	9									
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11739	3	Y	200	128	1			83
							220	9									
*09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	228	1	8788	3	Y	68	103	1			48
							75	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	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
04	17760	X	16888	-0-	-872	-0-	630	1	16225	3	N	30	188	1			34
							33	9									
05	18073	X	17373	-0-	-700	-0-	653	1	16689	3	N	28					62
							31	9									
06	17250	X	16199	-0-	-1051	-0-	599	1	15569	3	N	28					90
							31	9									
07	17639	X	17064	-0-	-575	-0-	667	1	16384	3	N	12	82	1			20
							13	9									
08	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	665	1	16371	3	N	25					45
							28	9									
09	16890	X	16373	-0-	-517	-0-	604	1	15746	3	N	21					66
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	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
04	7380	X	6582	-0-	-798	-0-	221	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6775	-0-	-851	-0-	211	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6176	-0-	-1204	-0-	204	1	5972	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6123	-0-	-1503	-0-	205	1	5918	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5882	-0-	-1310	-0-	180	1	5702	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	196	1	5458	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	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
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3198	3	Y	52					220
							57	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	134	1	3444	3	Y	46	181	1			85
							51	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	126	1	3298	3	Y	42					127
							46	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	140	1	3405	3	Y	44					171
							48	9									
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	138	1	3379	3	Y	58					229
							64	9									
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	126	1	3291	3	Y	52	172	1			109
							57	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	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
04	9300	X	7686	-0-	-1614	-0-	228	1	3	2	N	-0-					51
							7455	3									
05	9331	X	8753	-0-	-578	-0-	269	1	8306	3	N	162	181	1			32
							178	9									
06	8880	X	7832	-0-	-1048	-0-	248	1	7584	3	N	-0-					32
07	8742	X	8213	-0-	-529	-0-	289	1	7704	3	N	200	187	1			45
							220	9									
08	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	256	1	7872	3	Y	168	176	1			37
							185	9									
09	8460	X	7325	-0-	-1135	-0-	238	1	6926	3	Y	146					183
							161	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	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
04	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	169	1	4401	3	Y	40	181	1			51
							44	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	193	1	4997	3	Y	65					116
							72	9									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	182	1	4767	3	Y	64					180
							70	9									
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	177	1	4418	3	Y	46	184	1			42
							51	9									
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	176	1	4377	3	Y	54					96
							59	9									
*09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4295	3	Y	61					157
							67	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	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
04	11520	X	10721	-0-	-799	-0-	352	1	10369	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	8286	-0-	-3618	-0-	452	1	7834	3	N	-0-					-0-
06	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	406	1	12184	3	N	-0-					-0-
07	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	427	1	12049	3	N	-0-					-0-
08	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	404	1	11411	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11083	-0-	-737	-0-	354	1	10729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	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
04	9270	X	8835	-0-	-435	-0-	335	1	8480	3	N	18					106
							20	9									
05	9579	X	9116	-0-	-463	-0-	460	1	8642	3	N	13					119
							14	9									
06	8910	X	8462	-0-	-448	-0-	420	1	8029	3	N	12					131
							13	9									
07	9207	X	8840	-0-	-367	-0-	457	1	8370	3	N	12					143
							13	9									
08	9207	X	8657	-0-	-550	-0-	446	1	8193	3	N	16					159
							18	9									
09	8850	X	8639	-0-	-211	-0-	426	1	8200	3	N	12					171
							13	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

04	7200	X	3657	-0-	-3543	-0-	19	1	2	2	Y	22	27	1			28
							3612	3	24	9							
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	32	1	6026	3	Y	-0-					28
06	4800	X	3816	-0-	-984	-0-	23	1	3793	3	Y	-0-	18	1			10
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	26	1	3926	3	Y	-0-					10
08	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	129	1	25760	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
*09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	575	1	7734	3	Y	52	18	1			37
							57	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

04	11520	X	10383	-0-	-1137	-0-	308	1	10075	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9922	-0-	-1982	-0-	270	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10048	-0-	-1472	-0-	248	1	9800	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	8600	-0-	-2591	-0-	288	1	8312	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10938	-0-	-253	-0-	391	1	10547	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10161	-0-	-219	-0-	398	1	9763	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	504	1	15060	3	N	-0-					-0-
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	419	1	12583	3	N	-0-					-0-
06	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	474	1	14499	3	N	-0-					-0-
07	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	553	1	15855	3	N	-0-					-0-
08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	543	1	15565	3	N	-0-					-0-
*09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	481	1	15000	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

04	6810	X	69	-0-	-6741	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	5983	X	4209	-0-	-1774	-0-	780	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	183	1	7226	2	N	-0-					-0-
07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	419	1	12073	2	N	-0-					-0-
08	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	465	1	12558	2	N	-0-					-0-
*09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	501	1	12265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	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
04	8160	X	7661	-0-	-499	-0-	227	1	7434	2	N	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	237	1	8480	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7274	-0-	-946	-0-	179	1	7095	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6951	-0-	-1543	-0-	233	1	6718	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6921	-0-	-1790	-0-	247	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6548	-0-	-1882	-0-	257	1	6291	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

04	7680	X	5337	-0-	-2343	-0-	28	1	3	2	Y	22	27	1			28
							5282	3	24	9							
05	6262	X	5560	-0-	-702	-0-	29	1	5531	3	Y	-0-					28
06	6060	X	4112	-0-	-1948	-0-	26	1	4086	3	Y	-0-	18	1			10
07	3472	X	1049	-0-	-2423	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					10
08	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	19	1	3692	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
*09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	260	1	10280	3	Y	135	42	1			96
							149	9									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

04	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	234	1	5951	3	Y	41					130
							45	9									
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	251	1	6402	3	Y	72					202
							79	9									
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	227	1	5833	3	Y	22	185	1			39
							24	9									
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	249	1	6031	3	Y	38					77
							42	9									
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	244	1	5806	3	Y	47					124
							52	9									
*09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	227	1	5769	3	Y	24					148
							26	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	156	1	4110	3	Y	44					112
							48	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4564	3	Y	12					124
							13	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	159	1	4171	3	Y	35					159
							39	9									
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	166	1	4166	3	Y	23					182
							25	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	164	1	4110	3	Y	44					226
							48	9									
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	3	Y	6	183	1			49
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	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
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	964	1	4	2	N	-0-					-0-
							8260	3									
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	788	1	10398	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	860	1	893	3	N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	825	1	5922	3	N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	694	1	3180	3	N	-0-					-0-
*09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	686	1	1707	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	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
04	13590	X	13384	-0-	-206	-0-	336	1	12872	3	N	160	175	1			42
							176	9									
05	14043	X	13752	-0-	-291	-0-	345	1	13234	3	N	157					199
							173	9									
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	335	1	13130	3	N	143	186	1			156
							157	9									
07	13826	X	11343	-0-	-2483	-0-	299	1	10965	3	N	72	163	1			65
							79	9									
08	13826	X	2129	-0-	-11697	-0-	56	1	2072	3	N	1					66
							1	9									
09	13620	X	831	-0-	-12789	-0-	46	1	784	3	N	1					67
							1	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	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
04	12360	X	10529	-0-	-1831	-0-	312	1	10217	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	11178	-0-	-1594	-0-	304	1	10874	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	1814	-0-	-10216	-0-	299	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11269	-0-	-387	-0-	378	1	10891	2	N	-0-					-0-
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	445	1	12026	2	N	-0-					-0-
*09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	437	1	10703	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	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
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1199	1	2429	3	N	26					79
							29	9									
05	992	X	728	-0-	-264	-0-	23	1	605	3	N	91					170
							100	9									
06	2340	X	26	-0-	-2314	-0-	5	3	21	9	N	19	180	1			9
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					9
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					9
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	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
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	183	1	6544	2	N	-0-					-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	202	1	8016	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6943	-0-	-714	-0-	233	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6034	-0-	-1220	-0-	216	1	5818	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7225	-0-	-755	-0-	283	1	6942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	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
04	9840	X	8574	-0-	-1266	-0-	254	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	277	1	9921	2	N	-0-					-0-
06	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	235	1	9323	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8989	-0-	-869	-0-	301	1	8688	2	N	-0-					-0-
08	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	387	1	10444	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9142	-0-	-728	-0-	358	1	8784	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	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
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	293	1	8407	2	N	-0-					-0-
05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	347	1	9948	2	N	-0-					-0-
06	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	364	1	10216	2	N	-0-					-0-
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	353	1	9968	2	N	-0-					-0-
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	400	1	11098	2	N	-0-					-0-
*09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	338	1	9627	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	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
04	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	182	1	4641	3	Y	35					154
							39	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	205	1	5246	3	Y	42					196
							46	9									
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	193	1	5090	3	Y	47	172	1			71
							52	9									
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	3	Y	43					114
							47	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	199	1	5014	3	Y	50					164
							55	9									
*09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	43					207
							47	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	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
04	13920	X	13148	-0-	-772	-0-	295	1	12853	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	12183	-0-	-2201	-0-	274	1	11909	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	12046	-0-	-1874	-0-	276	1	11770	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13041	-0-	-1126	-0-	298	1	12743	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	11497	-0-	-2670	-0-	267	1	11230	2	N	-0-					-0-
*09	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	368	1	15911	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	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
04	22080	X	21369	-0-	-711	-0-	486	1	20883	3	N	-0-					-0-
05	22816	X	21766	-0-	-1050	-0-	489	1	21277	3	N	-0-					-0-
06	22080	X	20596	-0-	-1484	-0-	447	1	20149	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	20902	-0-	-1914	-0-	494	1	20408	3	N	-0-					-0-
08	22568	X	20926	-0-	-1642	-0-	495	1	20431	3	N	-0-					-0-
09	21360	X	19970	-0-	-1390	-0-	421	1	19549	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	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
04	18450	X	17578	-0-	-872	-0-	404	1	17174	3	N	-0-					-0-
05	18507	X	18047	-0-	-460	-0-	405	1	17642	3	N	-0-					-0-
06	17910	X	17177	-0-	-733	-0-	374	1	16803	3	N	-0-					-0-
07	18507	X	17221	-0-	-1286	-0-	410	1	16811	3	N	-0-					-0-
08	18290	X	17487	-0-	-803	-0-	419	1	17068	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	16789	-0-	-791	-0-	358	1	16431	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	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
04	9960	X	9894	-0-	-66	-0-	443	1	9451	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	485	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	533	1	10905	2	N	-0-					-0-
07	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	703	1	14672	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	718	1	14658	2	N	-0-					-0-
*09	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	704	1	14516	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	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
04	5400	X	4983	-0-	-417	-0-	112	1	4871	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	115	1	5124	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5076	-0-	-414	-0-	104	1	4972	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	4401	-0-	-1272	-0-	103	1	4298	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	117	1	4964	3	N	-0-					-0-
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	127	1	6095	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	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
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	214	1	6474	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7048	-0-	-609	-0-	228	1	6820	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7094	-0-	-316	-0-	224	1	6870	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	7015	-0-	-332	-0-	238	1	6777	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6965	-0-	-72	-0-	235	1	6730	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6664	-0-	-416	-0-	207	1	6457	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	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
04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	369	1	12074	2	N	-0-					-0-
05	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	355	1	12715	2	N	-0-					-0-
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	259	1	10260	2	N	-0-					-0-
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	402	1	11599	2	N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	403	1	10887	2	N	-0-					-0-
*09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	464	1	11360	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	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
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	162	1	4296	3	Y	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	229	1	5968	3	Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	210	1	5526	3	Y	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	214	1	5341	3	Y	-0-					-0-
*08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	205	1	5137	3	Y	-0-					-0-
*09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	195	1	5146	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	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
04	15270	X	12339	-0-	-2931	-0-	277	1	12062	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	10531	-0-	-5248	-0-	237	1	10294	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	10291	-0-	-4979	-0-	354	1	9937	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	10803	-0-	-3922	-0-	370	1	10433	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	10962	-0-	-3763	-0-	382	1	10580	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10414	-0-	-1916	-0-	354	1	10060	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	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
04	13080	X	12231	-0-	-849	-0-	462	1	11769	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	10246	-0-	-3270	-0-	400	1	9846	3	Y	-0-					-0-
06	13080	X	10829	-0-	-2251	-0-	415	1	10414	3	Y	-0-					-0-
07	13485	X	11012	-0-	-2473	-0-	443	1	10569	3	Y	-0-					-0-
08	13423	X	10663	-0-	-2760	-0-	432	1	10231	3	Y	-0-					-0-
09	12240	X	10148	-0-	-2092	-0-	391	1	9757	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	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
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	229	1	5924	3	N	26					154
							29	9									
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	239	1	6096	3	N	37					191
							41	9									
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	227	1	5836	3	N	1	174	1			18
							1	9									
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	249	1	6166	3	N	8					26
							9	9									
*08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	257	1	6316	3	N	19					45
							21	9									
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	216	1	5624	3	N	14					59
							15	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	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
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	1139	1	7004	3	N	20					169
							22	9									
05	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1157	1	6656	3	N	69	185	1			53
							76	9									
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	895	1	4445	3	N	13					66
							14	9									
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	1192	1	7319	3	N	29					95
							32	9									
08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	1115	1	5283	3	N	70					165
							77	9									
*09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1149	1	7207	3	N	29	173	1			21
							32	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	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
04	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	997	1	10060	2	N	-0-					-0-
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	951	1	8500	2	N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	853	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1022	1	10484	2	N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	846	1	9815	2	N	-0-					-0-
*09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	723	1	9070	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	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
04	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	200	1	6161	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6745	-0-	-478	-0-	211	1	6534	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6541	-0-	-59	-0-	202	1	6339	3	N	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	228	1	6805	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6626	-0-	-132	-0-	219	1	6407	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6377	-0-	-163	-0-	197	1	6180	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	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
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	594	1	17050	2	N	-0-					-0-
05	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	596	1	17070	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	16641	-0-	-219	-0-	572	1	16069	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	17089	-0-	-519	-0-	585	1	16504	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	16872	-0-	-736	-0-	587	1	16285	2	N	-0-					-0-
09	17040	X	16287	-0-	-753	-0-	553	1	15734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	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
04	13320	X	8259	-0-	-5061	-0-	315	1	7944	3	N	-0-					147
05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	500	1	12555	3	N	60					207
							66	9									
06	13320	X	6853	-0-	-6467	-0-	259	1	6582	3	N	11	186	1			32
							12	9									
07	13764	X	13666	-0-	-98	-0-	544	1	13121	3	N	1					33
							1	9									
08	13764	X	13076	-0-	-688	-0-	514	1	12481	3	N	74					107
							81	9									
09	12690	X	12003	-0-	-687	-0-	450	1	11536	3	N	15					122
							17	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

04	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	1051	1	15706	2	N	-0-					-0-
05	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1162	1	18247	2	N	-0-					-0-
06	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	1070	1	16867	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	8547	-0-	-3481	-0-	885	1	7662	2	N	-0-					-0-
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1047	1	11062	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	9169	-0-	-2471	-0-	926	1	8243	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	964	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1140	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1176	1	5142	2	N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1033	1	4028	2	N	-0-					-0-
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	902	1	849	2	N	-0-					-0-
*09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	846	1	341	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

04	19830	X	17916	-0-	-1914	-0-	531	1	17385	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	18791	-0-	-1700	-0-	511	1	18280	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	17930	-0-	-1900	-0-	442	1	17488	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	14157	-0-	-4350	-0-	475	1	13682	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	17995	-0-	-791	-0-	643	1	17352	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	17453	-0-	-727	-0-	684	1	16769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	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
*04	7140	X	6891	-0-	-249	-0-	249	1	6521	3	Y	110	83	1			27
							121	9									
*05	7378	X	6671	-0-	-707	-0-	242	1	6429	3	Y	-0-					27
*06	6900	X	6236	-0-	-664	-0-	222	1	6014	3	Y	-0-					27
*07	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	249	1	6365	3	Y	-0-					27
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	271	1	6954	3	Y	-0-					27
*09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	266	1	7267	3	Y	-0-					27

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	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
04	10860	X	10634	-0-	-226	-0-	393	1	10241	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	382	1	10152	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9933	-0-	-867	-0-	355	1	9578	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	10199	-0-	-961	-0-	384	1	9815	3	Y	-0-					-0-
08	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	372	1	9561	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	8799	-0-	-1821	-0-	311	1	8488	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	730	-0-	-324	-0-	698	1	32	3	N	-0-					-0-
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	702	-0-	-321	-0-	538	1	164	3	N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	719	1	187	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	1491	-0-	-6249	-0-	743	1	748	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	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
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	707	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1094	1	5161	3	Y	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1030	1	4284	3	Y	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	1072	1	4414	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5310	-0-	-952	-0-	1068	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4999	-0-	-1061	-0-	1019	1	3980	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	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
04	9000	X	7741	-0-	-1259	-0-	286	1	7455	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	9029	-0-	-116	-0-	327	1	8702	3	Y	-0-					-0-
06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	379	1	10275	3	Y	-0-					-0-
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	355	1	9101	3	Y	-0-					-0-
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	332	1	8502	3	Y	-0-					-0-
*09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	304	1	8306	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	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
04	9244	X	1909	-0-	-7335	-0-	999	1	910	3	N	-0-					-0-
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	790	1	9252	3	N	-0-					-0-
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	1025	1	9416	3	N	-0-					-0-
07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	845	1	11181	3	N	-0-					-0-
08	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	776	1	11532	3	N	-0-					-0-
*09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	789	1	9044	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	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
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	244	1	6369	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	223	1	5920	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5447	-0-	-853	-0-	194	1	5253	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	4910	-0-	-1600	-0-	184	1	4726	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	214	1	5476	3	Y	-0-					-0-
*09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	239	1	6530	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	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
04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	325	1	10638	2	N	-0-					-0-
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	300	1	10753	2	N	-0-					-0-
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	264	1	10447	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10645	-0-	-670	-0-	357	1	10288	2	N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	414	1	11173	2	N	-0-					-0-
*09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	460	1	11262	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	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
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	886	1	5203	3	N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	827	1	4455	3	N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	831	1	5070	3	N	-0-					-0-
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	883	1	5548	3	N	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	867	1	5195	3	N	-0-					-0-
*09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	795	1	4468	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	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
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	955	1	10365	3	N	-0-					-0-
05	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	956	1	9994	3	N	-0-					-0-
06	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	951	1	9076	3	N	-0-					-0-
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1025	1	9799	3	N	-0-					-0-
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	1076	1	10917	3	N	-0-					-0-
*09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	1004	1	9099	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	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
04	6090	X	5820	-0-	-270	-0-	221 10	1 9	5589	3	N	9					138
05	6138	X	6134	-0-	-4	-0-	233 6	1 9	5895	3	N	5					143
06	5940	X	5752	-0-	-188	-0-	215 22	1 9	5515	3	N	20	83	1			80
07	6138	X	5937	-0-	-201	-0-	236 8	1 9	5693	3	N	7					87
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	233 9	1 9	5653	3	N	8					95
09	5940	X	5532	-0-	-408	-0-	205 8	1 9	5319	3	N	7					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	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
04	12090	X	11857	-0-	-233	-0-	399	1	11458	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	12265	-0-	-476	-0-	414	1	11851	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	11584	-0-	-746	-0-	398	1	11186	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11945	-0-	-796	-0-	409	1	11536	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	12239	-0-	-37	-0-	426	1	11813	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11642	-0-	-238	-0-	395	1	11247	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	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
04	11850	X	11085	-0-	-765	-0-	373	1	10712	2	N	-0-			-0-
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	414	1	11848	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	11257	-0-	-233	-0-	387	1	10870	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11051	-0-	-760	-0-	378	1	10673	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	10142	-0-	-2134	-0-	353	1	9789	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11518	-0-	-362	-0-	391	1	11127	2	N	-0-			-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	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
04	9690	X	8808	-0-	-882	-0-	296	1	8512	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9199	-0-	-566	-0-	310	1	8889	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8835	-0-	-585	-0-	304	1	8531	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8891	-0-	-843	-0-	304	1	8587	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8611	-0-	-596	-0-	300	1	8311	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8831	-0-	-79	-0-	300	1	8531	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	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
04	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	506	1	16560	2	N	-0-			-0-
05	17825	X	17394	-0-	-431	-0-	473	1	16921	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	16153	-0-	-1217	-0-	398	1	15755	2	N	-0-			-0-
07	17949	X	16067	-0-	-1882	-0-	539	1	15528	2	N	-0-			-0-
08	17949	X	16648	-0-	-1301	-0-	594	1	16054	2	N	-0-			-0-
09	17070	X	15701	-0-	-1369	-0-	616	1	15085	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	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
04	15150	X	10184	-0-	-4966	-0-	326	1	9858	3	N	-0-			-0-
05	15655	X	14904	-0-	-751	-0-	475	1	14429	3	N	-0-			-0-
06	15150	X	13689	-0-	-1461	-0-	428	1	13261	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	14787	-0-	-217	-0-	492	1	14295	3	N	-0-			-0-
08	14942	X	14064	-0-	-878	-0-	467	1	13597	3	N	-0-			-0-
09	14430	X	13178	-0-	-1252	-0-	405	1	12773	3	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	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
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	225	1	7348	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	179	1	6411	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6075	-0-	-645	-0-	150	1	5925	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	7179	-0-	-44	-0-	241	1	6938	2	N	-0-			-0-
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	293	1	7892	2	N	-0-			-0-
*09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	296	1	7262	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	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
04	2820	X	147	-0-	-2673	-0-	147	1			Y	-0-			-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	857	1	4571	3	Y	-0-			-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	811	1	4383	3	Y	-0-			-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	956	1	6845	3	Y	-0-			-0-
*08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	977	1	7390	3	Y	-0-			-0-
*09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	945	1	7469	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	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
04	18240	X	18112	-0-	-128	-0-	537	1	17575	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	18015	-0-	-1112	-0-	490	1	17525	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	16870	-0-	-1910	-0-	416	1	16454	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	16596	-0-	-2810	-0-	556	1	16040	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	17143	-0-	-2263	-0-	613	1	16530	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	16262	-0-	-1858	-0-	638	1	15624	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	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
04	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	552	1	14324	3	Y	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	498	1	12751	3	Y	-0-					-0-
06	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	448	1	11779	3	Y	-0-					-0-
07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	443	1	10980	3	Y	-0-					-0-
08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	379	1	9410	3	Y	-0-					-0-
*09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	343	1	8991	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	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
04	11370	X	9038	-0-	-2332	-0-	334	1	8704	3	Y	-0-					-0-
05	11749	X	10514	-0-	-1235	-0-	381	1	10133	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9800	-0-	-700	-0-	349	1	9451	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	10215	-0-	-635	-0-	384	1	9831	3	Y	-0-					-0-
08	10509	X	10387	-0-	-122	-0-	390	1	9997	3	Y	-0-					-0-
*09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	366	1	9973	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	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
04	13470	X	11871	-0-	-1599	-0-	300	1	11452	3	N	108					176
							119	9									
05	13919	X	12538	-0-	-1381	-0-	314	1	12108	3	N	105	181	1			100
							116	9									
06	13470	X	12007	-0-	-1463	-0-	295	1	11612	3	N	91					191
							100	9									
07	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	335	1	12170	3	N	78	179	1			90
							86	9									
08	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	379	1	14150	3	N	106	175	1			21
							117	9									
*09	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	401	1	16396	3	N	117					138
							129	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	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
04	1500	X	870	-0-	-630	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
05	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	946	1	1214	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1416	-0-	-84	-0-	892	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	912	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1351	-0-	-819	-0-	917	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1284	-0-	-816	-0-	887	1	397	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	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
*04	9990	X	9087	-0-	-903	-0-	332	1	8696	3	Y	54	41	1			13
							59	9									
*05	10323	X	8486	-0-	-1837	-0-	308	1	8178	3	Y	-0-					13
*06	9000	X	8078	-0-	-922	-0-	288	1	7790	3	Y	-0-					13
*07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	363	1	9295	3	Y	-0-					13
08	9300	X	9249	-0-	-51	-0-	347	1	8902	3	Y	-0-					13
*09	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	320	1	8731	3	Y	-0-					13

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	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
04	7980	X	6876	-0-	-1104	-0-	1190	1	5686	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7066	-0-	-405	-0-	1210	1	5856	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	175	-0-	-7805	-0-	175	1			N	-0-					-0-
07	8246	X	5507	-0-	-2739	-0-	1002	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1672	1	17186	2	N	-0-					-0-
*09	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	1598	1	12626	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6601 - 9255

M O	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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2016

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	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
04	6900	X	5555	-0-	-1345	-0-	191	1	5364	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6197	-0-	-933	-0-	213	1	5984	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5777	-0-	-493	-0-	204	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5602	-0-	-319	-0-	196	1	5406	2	N	-0-					-0-
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	227	1	6210	2	N	-0-					-0-
*09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	225	1	6183	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	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
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1020	1	5942	3	Y	16					110
							18	9									
05	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	1035	1	5033	3	Y	21					131
							23	9									
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1018	1	5314	3	Y	10					141
							11	9									
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1055	1	5301	3	Y	8					149
							9	9									
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1058	1	5425	3	Y	10					159
							11	9									
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1009	1	5177	3	Y	6					165
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	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
04	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6	2	N	-0-					-0-
							11623	3									
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	793	1	13917	3	N	-0-					-0-
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	1028	1	8646	3	N	-0-					-0-
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	845	1	10122	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	885	-0-	-2215	-0-	777	1	108	3	N	-0-					-0-
*09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	752	1	4237	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	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
04	12990	X	12114	-0-	-876	-0-	436	1	11678	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	13206	X	12992	-0-	-214	-0-	474	1	12517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	12750	X	12582	-0-	-168	-0-	437	1	12145	3	Y	-0-					-0-
07	13144	X	12779	-0-	-365	-0-	470	1	12309	3	Y	-0-					-0-
08	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	454	1	11982	3	Y	-0-					-0-
09	12570	X	12126	-0-	-444	-0-	418	1	11708	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	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
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	536	1	1	2	N	-0-					-0-
							2424	3									
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	538	1	2568	3	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	529	1	2568	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	411	1	2503	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	480	1	1711	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	465	-0-	-2085	-0-	465	1			N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	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
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	317	1	6094	3	N	18					97
							20	9									
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	288	1	5463	3	N	10					107
							11	9									
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	253	1	4808	3	N	12					119
							13	9									
07	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	286	1	5270	3	N	17					136
							19	9									
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	301	1	5598	3	N	16					152
							18	9									
*09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	307	1	5925	3	N	10					162
							11	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	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
04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	531	1	14113	3	Y	-0-					-0-
05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	532	1	14099	3	Y	-0-					-0-
06	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	521	1	14054	3	Y	-0-					-0-
07	12214	X	11902	-0-	-312	-0-	449	1	11453	3	Y	-0-					-0-
08	12214	X	10861	-0-	-1353	-0-	407	1	10454	3	Y	-0-					-0-
09	11820	X	10349	-0-	-1471	-0-	368	1	9981	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	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
04	8400	X	7154	-0-	-1246	-0-	937	1	6217	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	4630	-0-	-4050	-0-	629	1	4001	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	3649	-0-	-4751	-0-	744	1	2905	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8576	-0-	-104	-0-	781	1	7795	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	7444	-0-	-1236	-0-	348	1	7096	3	N	-0-					-0-
*09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	298	1	8501	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	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
04	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	627	1	20510	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	596	1	21352	2	N	-0-					-0-
06	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	499	1	19778	2	N	-0-					-0-
07	20739	X	20593	-0-	-146	-0-	690	1	19903	2	N	-0-					-0-
08	20739	X	18428	-0-	-2311	-0-	658	1	17770	2	N	-0-					-0-
09	20070	X	17774	-0-	-2296	-0-	697	1	17077	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	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
04	18630	X	14946	-0-	-3684	-0-	506	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14433	3									
05	19189	X	16827	-0-	-2362	-0-	578	1	16249	3	Y	-0-					-0-
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	567	1	15720	3	Y	-0-					-0-
07	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	594	1	16337	3	Y	-0-					-0-
08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	589	1	15382	3	Y	-0-					-0-
*09	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	629	1	16291	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	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
04	20490	X	20379	-0-	-111	-0-	686	1	19693	2	N	-0-					-0-
05	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	715	1	20494	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	20154	-0-	-336	-0-	693	1	19461	2	N	-0-					-0-
07	21049	X	20148	-0-	-901	-0-	690	1	19458	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	19928	-0-	-1245	-0-	694	1	19234	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	18847	-0-	-1643	-0-	640	1	18207	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	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
04	10350	X	9682	-0-	-668	-0-	217	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9520	-0-	-1020	-0-	214	1	9306	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9682	-0-	-38	-0-	222	1	9460	2	N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	230	1	9846	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	228	1	9588	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9119	-0-	-571	-0-	206	1	8913	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	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
04	20040	X	18502	-0-	-1538	-0-	8	2	18494	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	19703	-0-	-1005	-0-	19703	3			N	-0-					-0-
06	20040	X	19792	-0-	-248	-0-	19792	3			N	-0-					-0-
07	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	3			N	-0-					-0-
08	20398	X	19644	-0-	-754	-0-	19644	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	18272	-0-	-1528	-0-	18272	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	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
04	15540	X	15494	-0-	-46	-0-	524	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14963	3									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	582	1	16366	3	Y	-0-					-0-
06	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	576	1	15968	3	Y	-0-					-0-
07	14942	X	13736	-0-	-1206	-0-	482	1	13254	3	Y	-0-					-0-
08	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	572	1	14930	3	Y	-0-					-0-
*09	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	542	1	14047	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	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
04	17910	X	17907	-0-	-3	-0-	639	1	17082	3	Y	169	187	1			44
							186	9									
05	18507	X	17119	-0-	-1388	-0-	614	1	16337	3	Y	153					197
							168	9									
06	17790	X	13316	-0-	-4474	-0-	473	1	12746	3	Y	88	180	1			105
							97	9									
07	18507	X	14305	-0-	-4202	-0-	534	1	13660	3	Y	101	56	1			150
							111	9									
08	18507	X	14154	-0-	-4353	-0-	538	1	13508	3	Y	98	186	1			62
							108	9									
09	17910	X	13818	-0-	-4092	-0-	494	1	13216	3	Y	98					160
							108	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	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
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	526	1	3	2	N	-0-					-0-
							6029	3									
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	509	1	4637	3	N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	567	1	36	3	N	-0-					-0-
08	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	630	1	12325	3	N	-0-					-0-
*09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	582	1	8453	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	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
04	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	8	2	16865	3	N	-0-					-0-
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	3			N	-0-					-0-
06	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	3			N	-0-					-0-
07	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	3			N	-0-					-0-
08	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	3			N	-0-					-0-
*09	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	3			N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	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
04	9270	X	8803	-0-	-467	-0-	415	1	8366	3	Y	20					20
							22	9									
05	9486	X	9053	-0-	-433	-0-	432	1	8621	3	Y	-0-					20
06	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	408	1	8244	3	Y	-0-					20
07	9238	X	8825	-0-	-413	-0-	434	1	8390	3	Y	1					21
							1	9									
08	9145	X	7711	-0-	-1434	-0-	381	1	7328	3	Y	2					23
							2	9									
*09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	419	1	8474	3	Y	5					28
							6	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	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
04	7800	X	6448	-0-	-1352	-0-	242	1	6186	3	N	18					152
							20	9									
05	7874	X	6705	-0-	-1169	-0-	252	1	6440	3	N	12					164
							13	9									
06	7620	X	6183	-0-	-1437	-0-	228	1	5937	3	N	16	146	1			34
							18	9									
07	7564	X	6479	-0-	-1085	-0-	251	1	6219	3	N	8					42
							9	9									
08	7564	X	2681	-0-	-4883	-0-	103	1	2575	3	N	3					45
							3	9									
09	6480	X	4834	-0-	-1646	-0-	177	1	4649	3	N	7					52
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	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
04	6120	X	3499	-0-	-2621	-0-	679	1	2820	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	1070	1	4605	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5088	-0-	-912	-0-	1024	1	4064	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4783	-0-	-1231	-0-	1046	1	3737	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	1564	-0-	-4450	-0-	704	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	2760	-0-	-2730	-0-	939	1	1821	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

04	16590	X	16218	-0-	-372	-0-	481	1	15737	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16925	-0-	-621	-0-	460	1	16465	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15000	-0-	-1980	-0-	369	1	14631	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15175	-0-	-2371	-0-	509	1	14666	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16329	-0-	-1124	-0-	583	1	15746	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15617	-0-	-763	-0-	612	1	15005	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

04	19740	X	12131	-0-	-7609	-0-	390	1	11741	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	12741	-0-	-7626	-0-	411	1	12330	3	N	-0-					-0-
06	16920	X	11523	-0-	-5397	-0-	362	1	11161	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	12201	-0-	-323	-0-	411	1	11790	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	10961	-0-	-1780	-0-	369	1	10592	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	11574	-0-	-756	-0-	361	1	11213	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

04	10020	X	9948	-0-	-72	-0-	295	1	9653	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	270	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9647	-0-	-313	-0-	238	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9835	-0-	-457	-0-	330	1	9505	2	N	-0-					-0-
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	378	1	10215	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9663	-0-	-297	-0-	379	1	9284	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

04	3330	X	2110	-0-	-1220	-0-	917	1	1185	3	N	7					28
							8	9									
05	2697	X	1974	-0-	-723	-0-	939	1	1035	3	N	-0-					28
06	2700	X	1585	-0-	-1115	-0-	893	1	686	3	N	5					33
							6	9									
07	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	949	1	1292	3	N	12					45
							13	9									
08	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	948	1	1285	3	N	3					48
							3	9									
09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	893	1	655	3	N	-0-					48

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	39	27	1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1852	-0-	1852	1891	726	1	1126	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	843	-0-	843	2734	843	1				N	-0-					-0-
*09	7229	X	4495	-0-	-2734	-0-	1074	1	3421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	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
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	1					68
							1	9									
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					68
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	4					72
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					73
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	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
04	12870	X	7652	-0-	-5218	-0-	571	1	7081	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	3399	-0-	-9900	-0-	363	1	3036	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	246	-0-	-12588	-0-	246	1			N	-0-					-0-
08	11656	X	3537	-0-	-8119	-0-	212	1	3325	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6650	-0-	-1000	-0-	222	1	6428	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	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
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	24	1	875	2	N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	21	1	810	2	N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	28	1	774	2	N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	33	1	799	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	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
04	14850	X	13743	-0-	-1107	-0-	344	1	13303	3	N	87	185	1			21
							96	9									
05	14849	X	14380	-0-	-469	-0-	358	1	13917	3	N	95					116
							105	9									
06	14310	X	13727	-0-	-583	-0-	332	1	13309	3	N	78					194
							86	9									
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	375	1	13838	3	N	75	185	1			84
							83	9									
08	14384	X	13602	-0-	-782	-0-	358	1	13164	3	N	73					157
							80	9									
09	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	319	1	12813	3	N	82	165	1			74
							90	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	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
04	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	294	1	5839	3	N	16					172
							18	9									
05	6572	X	6279	-0-	-293	-0-	302	1	5966	3	N	10					182
							11	9									
06	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	283	1	5716	3	N	16					198
							18	9									
07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	301	1	5832	3	N	2	175	1			25
							2	9									
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	298	1	5737	3	N	-0-					25
09	6150	X	5713	-0-	-437	-0-	279	1	5434	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	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
04	8490	X	8155	-0-	-335	-0-	315	1	7840	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8353	-0-	-420	-0-	320	1	8033	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8059	-0-	-431	-0-	305	1	7754	3	Y	-0-					-0-
07	8587	X	8359	-0-	-228	-0-	332	1	8027	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	329	1	7997	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	8070	-0-	-90	-0-	303	1	7767	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

04	9330	X	6686	-0-	-2644	-0-	246	1	6440	3	Y	-0-					-0-
05	9269	X	7492	-0-	-1777	-0-	272	1	7220	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7401	-0-	-999	-0-	264	1	7137	3	Y	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	334	1	8533	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	280	1	7160	3	Y	-0-					-0-
09	7410	X	7316	-0-	-94	-0-	259	1	7057	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	669	1	17581	2	N	-0-					-0-
05	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	696	1	18373	2	N	-0-					-0-
06	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	685	1	17766	2	N	-0-					-0-
07	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	689	1	17484	2	N	-0-					-0-
08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	720	1	17397	2	N	-0-					-0-
*09	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	638	1	16546	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

04	10080	X	9078	-0-	-1002	-0-	305	1	8773	2	N	-0-					-0-
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	382	1	10951	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8546	-0-	-904	-0-	294	1	8252	2	N	-0-					-0-
07	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	355	1	10006	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	10102	-0-	-314	-0-	352	1	9750	2	N	-0-					-0-
*09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	449	1	12782	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	522	1	17076	2	N	-0-					-0-
05	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	484	1	17301	2	N	-0-					-0-
06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	403	1	15955	2	N	-0-					-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	500	1	14403	2	N	-0-					-0-
08	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	595	1	16070	2	N	-0-					-0-
*09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	537	1	13163	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 7440 - 11184

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2016

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	163	1			22
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	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
04	7710	X	6427	-0-	-1283	-0-	247	1	6180	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6853	-0-	-556	-0-	267	1	6586	3	Y	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	271	1	6875	3	Y	-0-					-0-
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	285	1	6847	3	Y	-0-					-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	281	1	6769	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6312	-0-	-828	-0-	239	1	6073	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	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
04	8280	X	7386	-0-	-894	-0-	249	1	7137	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7741	-0-	-815	-0-	261	1	7480	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7464	-0-	-36	-0-	257	1	7207	2	N	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	263	1	7430	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7672	-0-	-78	-0-	267	1	7405	2	N	-0-					-0-
*09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	359	1	10204	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	21	21	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	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
04	15480	X	13571	-0-	-1909	-0-	343 101	1 9	13127	3	N	92					128
05	15996	X	14109	-0-	-1887	-0-	356 103	1 9	13650	3	N	94	177	1			45
06	15300	X	13334	-0-	-1966	-0-	325 83	1 9	12926	3	N	75					120
07	14570	X	13452	-0-	-1118	-0-	356 78	1 9	13018	3	N	71					191
08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	390 94	1 9	14395	3	N	85	169	1			107
*09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	336 102	1 9	13518	3	N	93					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	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
04	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	1032	1	9242	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	11470	X	11326	-0-	-144	-0-	1093	1	10233	3	Y	-0-					13
06	11100	X	10903	-0-	-197	-0-	1046	1	9857	3	Y	-0-					13
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	1114	1	10345	3	Y	-0-					13
08	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	1093	1	9876	3	Y	-0-					13
09	10950	X	10170	-0-	-780	-0-	1020	1	9150	3	Y	-0-					13

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

04	16500	X	15781	-0-	-719	-0-	583	1	15152	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	647	1	16750	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
06	16440	X	15475	-0-	-965	-0-	563	1	14856	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
07	16895	X	15531	-0-	-1364	-0-	594	1	14881	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	17453	X	15346	-0-	-2107	-0-	586	1	14681	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
09	16890	X	14762	-0-	-2128	-0-	533	1	14229	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

04	15060	X	14929	-0-	-131	-0-	502	1	14427	2	N	-0-					-0-
05	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	500	1	14327	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13654	-0-	-446	-0-	313	1	13341	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	14008	-0-	-1430	-0-	480	1	13528	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13572	-0-	-1866	-0-	315	1	13257	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13641	-0-	-1299	-0-	463	1	13178	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

04	18000	X	17874	-0-	-126	-0-	601	1	17273	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18260	-0-	-681	-0-	616	1	17644	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	16957	-0-	-1493	-0-	389	1	16568	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	17195	-0-	-1870	-0-	589	1	16606	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	16691	-0-	-2374	-0-	387	1	16304	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16661	-0-	-1219	-0-	566	1	16095	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

04	9360	X	8708	-0-	-652	-0-	293	1	8415	2	N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	311	1	8913	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8612	-0-	-268	-0-	296	1	8316	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8791	-0-	-199	-0-	301	1	8490	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8704	-0-	-534	-0-	303	1	8401	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8369	-0-	-571	-0-	284	1	8085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	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
04	6540	X	6412	-0-	-128	-0-	236	1	6123	3	N	48	180	1			40
							53	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	252	1	6494	3	N	48					88
							53	9									
06	6540	X	6519	-0-	-21	-0-	238	1	6228	3	N	48	96	1			40
							53	9									
07	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	257	1	6394	3	N	45					85
							50	9									
08	6758	X	6657	-0-	-101	-0-	254	1	6351	3	N	47					132
							52	9									
09	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	229	1	6121	3	N	47					179
							52	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	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
04	12960	X	10017	-0-	-2943	-0-	337	1	9680	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	9048	-0-	-4344	-0-	305	1	8743	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	8551	-0-	-3119	-0-	294	1	8257	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	7985	-0-	-3609	-0-	273	1	7712	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	5370	-0-	-6007	-0-	187	1	5183	2	N	-0-					-0-
*09	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	559	1	15913	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	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
04	24720	X	22884	-0-	-1836	-0-	770	1	22114	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	24054	-0-	-1490	-0-	811	1	23243	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	23342	-0-	-1378	-0-	803	1	22539	2	N	-0-					-0-
07	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	837	1	23609	2	N	-0-					-0-
08	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	854	1	23697	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22121	-0-	-1219	-0-	751	1	21370	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	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
04	12060	X	11464	-0-	-596	-0-	416	1	11008	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	413	1	10897	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
06	11910	X	11311	-0-	-599	-0-	401	1	10887	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
07	12307	X	11337	-0-	-970	-0-	426	1	10888	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
08	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	426	1	10868	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
09	11460	X	11136	-0-	-324	-0-	392	1	10744	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	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
04	8820	X	8730	-0-	-90	-0-	323	1	8379	3	Y	25					189
							28	9									
05	9114	X	8788	-0-	-326	-0-	322	1	8437	3	Y	26	180	1			35
							29	9									
06	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	284	1	7529	3	Y	7					42
							8	9									
07	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	328	1	8151	3	Y	9					51
							10	9									
08	9021	X	7861	-0-	-1160	-0-	306	1	7546	3	Y	8					59
							9	9									
09	8730	X	8133	-0-	-597	-0-	298	1	7828	3	Y	6					65
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	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
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	143	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	134	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	116	1	4600	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	161	1	4637	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	176	1	4771	2	N	-0-					-0-
*09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	190	1	4655	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	746	1	5557	3	N	-0-					-0-
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	811	1	7706	3	N	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	802	1	5573	3	N	-0-					-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	826	1	5178	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	832	1	5244	3	N	-0-					-0-
*09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	755	1	4505	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	936	1	2037	3	N	-0-					13
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	982	1	2387	3	N	-0-					13
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	672	1	1167	3	N	-0-					13
07	1271	X	436	-0-	-835	-0-	422	1	12	3	N	2					15
							2	9									
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	969	1	3176	3	N	2					17
							2	9									
*09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	950	1	4459	3	N	3					20
							3	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	964	1	7866	2	N	-0-					-0-
05	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1006	1	8384	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	898	1	5834	2	N	-0-					-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	851	1	5135	2	N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	781	1	3580	2	N	-0-					-0-
*09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	755	1	1843	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

04	13050	X	11911	-0-	-1139	-0-	401	1	11510	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11562	-0-	-1737	-0-	390	1	11172	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	11779	-0-	-551	-0-	405	1	11374	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	12170	-0-	-571	-0-	417	1	11753	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12012	-0-	-729	-0-	418	1	11594	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11535	-0-	-375	-0-	392	1	11143	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

04	11130	X	10524	-0-	-606	-0-	396	1	10070	3	N	53					95
							58	9									
05	11315	X	11026	-0-	-289	-0-	419	1	10564	3	N	39					134
							43	9									
06	10950	X	10873	-0-	-77	-0-	407	1	10409	3	N	52	164	1			22
							57	9									
07	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	430	1	10462	3	N	76	95	1			3
							84	9									
08	11036	X	10812	-0-	-224	-0-	419	1	10338	3	N	50					53
							55	9									
09	10860	X	10708	-0-	-152	-0-	394	1	10257	3	N	52					105
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	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
04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	401	1	13134	2	N	-0-					-0-
05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	377	1	13462	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12452	-0-	-628	-0-	307	1	12145	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	12876	-0-	-1105	-0-	432	1	12444	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13199	-0-	-782	-0-	471	1	12728	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	485	1	11873	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	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
04	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	170	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	158	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	137	1	5432	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	193	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	197	1	5338	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	208	1	5101	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	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
04	19620	X	18372	-0-	-1248	-0-	457	1	17714	3	N	183	186	1			41
							201	9									
05	19809	X	18681	-0-	-1128	-0-	460	1	18031	3	N	173	170	1			44
							190	9									
*06	19170	X	17974	-0-	-1196	-0-	431	1	17358	3	N	168	46	1			166
							185	9									
07	19189	X	17977	-0-	-1212	-0-	466	1	17338	3	N	157	186	1			137
							173	9									
08	18972	X	18321	-0-	-651	-0-	479	1	17666	3	N	160	175	1			122
							176	9									
09	18360	X	17735	-0-	-625	-0-	429	1	17144	3	N	147	106	1			163
							162	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	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
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	895	1	11164	3	N	-0-					-0-
05	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	917	1	9045	3	N	-0-					-0-
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	522	1	1026	3	N	-0-					-0-
*07	1023	X	904	-0-	-119	-0-	542	1	362	3	N	-0-					-0-
*08	1023	X	808	-0-	-215	-0-	303	1	505	3	N	-0-					-0-
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	794	1	5513	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	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
04	6330	X	5703	-0-	-627	-0-	936	1	4706	3	N	55	170	1			6
							61	9									
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1175	1	7219	3	N	82					88
							90	9									
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1121	1	6663	3	N	94	169	1			13
							103	9									
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	1139	1	6056	3	N	31					44
							34	9									
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1130	1	5917	3	N	65					109
							72	9									
*09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1067	1	5347	3	N	82	177	1			14
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	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
04	11370	X	11205	-0-	-165	-0-	377	1	10828	2	N	-0-					-0-
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	397	1	11386	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9681	-0-	-1509	-0-	333	1	9348	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10815	-0-	-779	-0-	370	1	10445	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	9892	-0-	-1888	-0-	344	1	9548	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9427	-0-	-1973	-0-	320	1	9107	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	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
04	9270	X	8903	-0-	-367	-0-	264	1	8639	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9139	-0-	-378	-0-	249	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8574	-0-	-456	-0-	211	1	8363	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	295	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	376	1	10152	2	N	-0-					-0-
*09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	407	1	9981	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	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
04	12930	X	11525	-0-	-1405	-0-	435	1	11013	3	N	70					120
							77	9									
05	12369	X	12154	-0-	-215	-0-	460	1	11574	3	N	109	169	1			60
							120	9									
06	11970	X	11916	-0-	-54	-0-	446	1	11385	3	N	77					137
							85	9									
07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	501	1	12112	3	N	33	156	1			14
							36	9									
08	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	491	1	11981	3	N	74					88
							81	9									
09	11910	X	11788	-0-	-122	-0-	439	1	11271	3	N	71					159
							78	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	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
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	958	1	1825	3	N	5					174
							6	9									
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1116	1	5580	3	N	2	176	1			-0-
							2	9									
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1102	1	6045	3	N	3					3
							3	9									
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1156	1	6383	3	N	1					4
							1	9									
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1148	1	6182	3	N	27					31
							30	9									
*09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1071	1	5282	3	N	7					38
							8	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	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
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	689	1	3230	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	591	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	888	1	6522	3	N	-0-					-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	905	1	6398	3	N	-0-					-0-
08	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	909	1	6352	3	N	-0-					-0-
*09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	873	1	6704	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	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
04	16050	X	13725	-0-	-2325	-0-	503	1	13222	3	Y	-0-			-0-
05	16585	X	14273	-0-	-2312	-0-	524	1	13749	3	Y	-0-			-0-
06	14820	X	13826	-0-	-994	-0-	492	1	13334	3	Y	-0-			-0-
07	15314	X	14026	-0-	-1288	-0-	528	1	13498	3	Y	-0-			-0-
08	14818	X	10815	-0-	-4003	-0-	407	1	10408	3	Y	-0-			-0-
*09	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	519	1	14210	3	Y	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

04	18630	X	18113	-0-	-517	-0-	537	1	17576	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	18703	-0-	-362	-0-	509	1	18194	2	N	-0-			-0-
06	18450	X	17446	-0-	-1004	-0-	430	1	17016	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	17928	-0-	-796	-0-	601	1	17327	2	N	-0-			-0-
08	18724	X	17849	-0-	-875	-0-	637	1	17212	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	17091	-0-	-1029	-0-	670	1	16421	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

04	7680	X	7372	-0-	-308	-0-	219	1	7153	2	N	-0-			-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	213	1	7619	2	N	-0-			-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	185	1	7308	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	7243	-0-	-476	-0-	243	1	7000	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7321	-0-	-522	-0-	262	1	7059	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7142	-0-	-448	-0-	280	1	6862	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

04	14160	X	13781	-0-	-379	-0-	409	1	13372	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	13780	-0-	-356	-0-	375	1	13405	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	12881	-0-	-1249	-0-	317	1	12564	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	13342	-0-	-1259	-0-	447	1	12895	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	13889	-0-	-712	-0-	496	1	13393	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12913	-0-	-857	-0-	506	1	12407	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	893	1	4866	2	N	-0-			-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	922	1	4315	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	2347	-0-	-3323	-0-	795	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3636	-0-	-2223	-0-	881	1	2755	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	3641	-0-	-2311	-0-	883	1	2758	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	3611	-0-	-2149	-0-	855	1	2756	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	404	1	10946	3	Y	-0-			-0-
05	6448	X	5628	-0-	-820	-0-	822	1	4806	3	Y	-0-			-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	839	1	4176	3	Y	-0-			-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	642	1	1134	3	Y	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	362	1	10408	2	N	-0-			-0-
05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	383	1	10965	2	N	-0-			-0-
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	352	1	9871	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	7883	-0-	-1820	-0-	270	1	7613	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	7609	-0-	-2094	-0-	265	1	7344	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9009	-0-	-381	-0-	306	1	8703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	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
04	11100	X	10850	-0-	-250	-0-	379	1	10471	3	N	-0-					-0-
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	437	1	11999	3	N	-0-					-0-
06	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	426	1	11970	3	N	-0-					-0-
07	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	474	1	12625	3	N	-0-					-0-
08	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	470	1	12469	3	N	-0-					-0-
*09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	401	1	11335	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	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
04	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	457	1	13132	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	13484	-0-	-1055	-0-	455	1	13029	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13550	-0-	-520	-0-	466	1	13084	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13445	-0-	-1094	-0-	460	1	12985	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	12493	-0-	-1922	-0-	435	1	12058	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12873	-0-	-717	-0-	437	1	12436	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	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
04	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	8148	1	11497	3	N	-0-					-0-
05	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	8405	1	11372	3	N	-0-					-0-
06	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	7884	1	9544	3	N	-0-					-0-
07	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	8411	1	11112	3	N	-0-					-0-
08	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	8274	1	10249	3	N	-0-					-0-
*09	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	8133	1	11386	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	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
04	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	738	1	22377	3	N	-0-					-0-
05	24038	X	24038	-0-	-0-	-0-	770	1	23268	3	N	-0-					-0-
06	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	730	1	22482	3	N	-0-					-0-
07	23901	X	23659	-0-	-242	-0-	793	1	22866	3	N	-0-					-0-
08	24025	X	23315	-0-	-710	-0-	784	1	22531	3	N	-0-					-0-
09	23250	X	22361	-0-	-889	-0-	696	1	21665	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	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
04	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	877	1	11508	3	N	-0-					-0-
05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	911	1	14145	3	N	-0-					-0-
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	736	1	8348	3	N	-0-					-0-
*07	1674	X	414	-0-	-1260	-0-	414	1			N	-0-					-0-
*08	1674	X	264	-0-	-1410	-0-	264	1			N	-0-					-0-
09	1620	X	370	-0-	-1250	-0-	370	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	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
04	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	396	1	10201	3	N	25					106
							28	9									
05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	426	1	10891	3	N	49	128	1			27
							54	9									
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	396	1	10260	3	N	25					52
							28	9									
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	431	1	10626	3	N	17					69
							19	9									
*08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	414	1	10256	3	N	19					88
							21	9									
*09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	359	1	9342	3	N	15					103
							17	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

04	7770	X	7191	-0-	-579	-0-	213	1	6978	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7532	-0-	-404	-0-	204	1	7328	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	178	1	7050	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	247	1	7116	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7334	-0-	-292	-0-	262	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6891	-0-	-399	-0-	270	1	6621	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

04	4410	X	1428	-0-	-2982	-0-	53	1	1349	3	N	24					168
							26	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	193	1	4914	3	N	39					207
							43	9									
06	4410	X	3798	-0-	-612	-0-	141	1	3626	3	N	28	178	1			57
							31	9									
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	231	1	5659	3	N	23					80
							25	9									
*08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1748	1	4864	3	N	35					115
							39	9									
*09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	968	1	4493	3	N	21					136
							23	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	128	1	3270	3	Y	19					88
							21	9									
05	3844	X	831	-0-	-3013	-0-	30	1	799	3	Y	2	58	1			32
							2	9									
06	3720	X	993	-0-	-2727	-0-	34	1	949	3	Y	9					41
							10	9									
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	6					47
*08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	2					49
09	3420	X	718	-0-	-2702	-0-	704	1	14	9	Y	13					62

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	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
04	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	405	1	11114	3	Y	-0-					1
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	446	1	12187	3	Y	-0-					1
06	12150	X	11953	-0-	-197	-0-	415	1	11538	3	Y	-0-					1
07	12555	X	12141	-0-	-414	-0-	447	1	11694	3	Y	-0-					1
08	12555	X	11631	-0-	-924	-0-	424	1	11206	3	Y	1					2
							1	9									
09	12150	X	12000	-0-	-150	-0-	412	1	11588	3	Y	-0-					2

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	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
04	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	542	1	14834	3	Y	-0-					-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	516	1	14032	3	Y	-0-					-0-
06	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	519	1	14446	3	Y	-0-					-0-
07	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	589	1	15363	3	Y	-0-					-0-
08	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	577	1	15152	3	Y	-0-					-0-
*09	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	522	1	14695	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	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
04	10890	X	1040	-0-	-9850	-0-	41	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	10695	X	1968	-0-	-8727	-0-	71	1	1897	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4080	-0-	-1740	-0-	1237	1	2843	3	Y	-0-					-0-
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	1138	1	7575	3	Y	-0-					-0-
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	1260	1	10640	3	Y	-0-					-0-
*09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1177	1	9856	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	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
04	12030	X	10567	-0-	-1463	-0-	382	1	10185	3	N	-0-					-0-
05	12400	X	10529	-0-	-1871	-0-	383	1	10146	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10199	-0-	-961	-0-	366	1	9833	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	10297	-0-	-1235	-0-	388	1	9909	3	N	-0-					-0-
08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	449	1	11435	3	N	-0-					-0-
*09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	409	1	11164	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	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
04	930	X	480	-0-	-450	-0-	399	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	589	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	1037	1	2096	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6523	-0-	3523	3556	1247	1	5276	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	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
04	9150	X	8156	-0-	-994	-0-	308	1	7834	3	Y	13					116
							14	9									
05	9393	X	6187	-0-	-3206	-0-	233	1	5934	3	Y	18					134
							20	9									
06	8610	X	918	-0-	-7692	-0-	34	1	881	3	Y	3					137
							3	9									
07	8897	X	7896	-0-	-1001	-0-	309	1	7578	3	Y	8					145
							9	9									
*08	8897	X	8143	-0-	-754	-0-	926	1	7208	3	Y	8					153
							9	9									
09	8160	X	7808	-0-	-352	-0-	864	1	6942	3	Y	2	137	1			18
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	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
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	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
04	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	785	1	2432	3	Y	5					54
							6	9									
05	3782	X	1231	-0-	-2551	-0-	709	1	513	3	Y	8					62
							9	9									
06	3750	X	1683	-0-	-2067	-0-	615	1	1068	3	Y	-0-					62
07	3875	X	231	-0-	-3644	-0-	230	1	1	9	Y	1					63
*08	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	989	1	2482	3	Y	2					65
							2	9									
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	971	1	2603	3	Y	66	41	1			90
							73	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	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
04	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	503	1	13964	3	N	-0-					-0-
05	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	503	1	13941	3	N	-0-					-0-
06	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	474	1	13498	3	N	-0-					-0-
07	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	537	1	14322	3	N	-0-					-0-
08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	530	1	14155	3	N	-0-					-0-
*09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	466	1	13405	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	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
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	102	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	140	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	151	1	4072	2	N	-0-					-0-
*09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	158	1	3876	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	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
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1064	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	901	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1087	1	3220	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	1204	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	988	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	2971	-0-	-1649	-0-	890	1	2081	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	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
04	12300	X	11924	-0-	-376	-0-	413	1	11511	2	N	-0-					-0-
05	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	434	1	12298	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11846	-0-	-454	-0-	424	1	11422	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10360	-0-	-2164	-0-	361	1	9999	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	12014	-0-	-727	-0-	423	1	11591	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11011	-0-	-1319	-0-	385	1	10626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

04	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	545	1	14116	3	Y	30	124	1			63
							33	9									
05	15531	X	14882	-0-	-649	-0-	555	1	14313	3	Y	13					76
							14	9									
06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	516	1	13556	3	Y	-0-					76
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	554	1	13828	3	Y	37					113
							41	9									
*08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	559	1	14002	3	Y	56					169
							62	9									
*09	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	514	1	13540	3	Y	21					190
							23	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

04	11940	X	9159	-0-	-2781	-0-	424	1	8735	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	391	1	11205	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10658	-0-	-1252	-0-	367	1	10291	2	N	-0-					-0-
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	364	1	10257	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10042	-0-	-1552	-0-	350	1	9692	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	6361	-0-	-4859	-0-	216	1	6145	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	753	1	9015	3	N	-0-					-0-
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	237	1	6818	3	N	-0-					-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	217	1	6355	3	N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	242	1	6711	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6127	-0-	-197	-0-	213	1	5914	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	177	1	5353	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

04	6600	X	5766	-0-	-834	-0-	3	2	5763	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6424	-0-	-24	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5504	-0-	-736	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5702	-0-	-560	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5564	-0-	-853	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5251	-0-	-959	-0-	5251	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

04	14490	X	12735	-0-	-1755	-0-	468	1	12267	3	Y	-0-					-0-
05	14973	X	12613	-0-	-2360	-0-	470	1	12143	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12241	-0-	-659	-0-	444	1	11797	3	Y	-0-					-0-
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	524	1	13098	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	12219	-0-	-956	-0-	466	1	11753	3	Y	-0-					-0-
09	12750	X	11520	-0-	-1230	-0-	419	1	11101	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	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
04	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	253	1	8272	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8506	-0-	-360	-0-	231	1	8275	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	8291	-0-	-139	-0-	204	1	8087	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7644	-0-	-1160	-0-	256	1	7388	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	255	1	6868	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	8247	-0-	-273	-0-	323	1	7924	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

04	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	482	1	15790	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	11678	-0-	-2892	-0-	317	1	11361	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	11420	-0-	-4480	-0-	281	1	11139	2	N	-0-			-0-
07	16802	X	11257	-0-	-5545	-0-	377	1	10880	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	6971	-0-	-9831	-0-	249	1	6722	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	8372	-0-	-7888	-0-	328	1	8044	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	201	1	6593	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	192	1	6845	2	N	-0-			-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	166	1	6566	2	N	-0-			-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	6783	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6993	-0-	-44	-0-	249	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	260	1	6360	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	375	1	12272	2	N	-0-			-0-
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	365	1	13061	2	N	-0-			-0-
06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	304	1	12052	2	N	-0-			-0-
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	427	1	12302	2	N	-0-			-0-
08	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	442	1	11951	2	N	-0-			-0-
*09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	447	1	10959	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	439	1	12611	2	N	-0-			-0-
05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	405	1	11616	2	N	-0-			-0-
06	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	485	1	13602	2	N	-0-			-0-
07	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	556	1	15684	2	N	-0-			-0-
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	540	1	14989	2	N	-0-			-0-
*09	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	507	1	14423	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	769	1	22074	2	N	-0-			-0-
05	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	774	1	22167	2	N	-0-			-0-
06	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	709	1	19900	2	N	-0-			-0-
07	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	724	1	20414	2	N	-0-			-0-
08	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	692	1	19180	2	N	-0-			-0-
*09	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	649	1	18465	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	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
04	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	224	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	212	1	7569	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7309	-0-	-611	-0-	180	1	7129	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	243	1	7018	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	253	1	6832	2	N	-0-					-0-
*09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	297	1	7265	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	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
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	306	1	8118	3	Y	-0-					5
05	8618	X	7938	-0-	-680	-0-	290	1	7648	3	Y	-0-					5
06	7920	X	7565	-0-	-355	-0-	274	1	7291	3	Y	-0-					5
07	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	417	1	10563	3	Y	-0-					5
08	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	297	1	7578	3	Y	-0-					5
09	7920	X	6137	-0-	-1783	-0-	218	1	5919	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	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
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	1440	1	2076	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1109	1	881	3	N	-0-					-0-
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1156	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1115	1	1705	3	N	-0-					-0-
*09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	1229	1	1567	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	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
04	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	3	2	7310	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7671	-0-	-947	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7419	-0-	-261	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7569	-0-	-367	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6799	-0-	-611	-0-	6799	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	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
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	436	1	11131	3	N	74					111
							81	9									
05	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	454	1	11453	3	N	40					151
							44	9									
06	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	430	1	11017	3	N	22	156	1			17
							24	9									
07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	472	1	11472	3	N	101	91	1			27
							111	9									
08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	456	1	11124	3	N	25					52
							28	9									
*09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	399	1	10337	3	N	40					92
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	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
04	11010	X	10198	-0-	-812	-0-	377	1	9801	3	N	18					119
							20	9									
05	11377	X	9598	-0-	-1779	-0-	362	1	9215	3	N	19					138
							21	9									
06	11010	X	9671	-0-	-1339	-0-	361	1	9293	3	N	15					153
							17	9									
07	11222	X	10409	-0-	-813	-0-	405	1	9985	3	N	17					170
							19	9									
08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	420	1	10351	3	N	16	168	1			18
							18	9									
09	10200	X	9752	-0-	-448	-0-	359	1	9384	3	N	8					26
							9	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	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
04	14460	X	14046	-0-	-414	-0-	513	1	13325	3	N	189	185	1			113
							208	9									
05	14818	X	14402	-0-	-416	-0-	528	1	13712	3	N	147	169	1			91
							162	9									
06	14310	X	13874	-0-	-436	-0-	501	1	13166	3	N	188	182	1			97
							207	9									
07	14787	X	14281	-0-	-506	-0-	543	1	13533	3	N	186	179	1			104
							205	9									
08	14601	X	13996	-0-	-605	-0-	536	1	13299	3	N	146	184	1			66
							161	9									
09	14040	X	13306	-0-	-734	-0-	480	1	12676	3	N	136	189	1			13
							150	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	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
04	9330	X	8778	-0-	-552	-0-	324	1	8432	3	Y	20					123
							22	9									
05	9331	X	6691	-0-	-2640	-0-	245	1	6339	3	Y	97	181	1			39
							107	9									
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	347	1	9238	3	Y	21					60
							23	9									
07	9145	X	9034	-0-	-111	-0-	347	1	8670	3	Y	15					75
							17	9									
08	9145	X	6568	-0-	-2577	-0-	254	1	6301	3	Y	12					87
							13	9									
09	9210	X	8770	-0-	-440	-0-	316	1	8430	3	Y	22					109
							24	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	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
04	8190	X	8114	-0-	-76	-0-	241	1	7873	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	227	1	8146	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7956	-0-	-234	-0-	196	1	7760	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8105	-0-	-358	-0-	272	1	7833	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	286	1	7732	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7888	-0-	-212	-0-	309	1	7579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	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
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	169	1	4382	3	N	74	183	1			130
							81	9									
05	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	187	1	4759	3	N	53					183
							58	9									
06	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	164	1	4200	3	N	59	179	1			63
							65	9									
07	5208	X	4699	-0-	-509	-0-	183	1	4450	3	N	60					123
							66	9									
08	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	186	1	4642	3	N	25					148
							28	9									
09	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	167	1	4391	3	N	33					181
							36	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	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
04	12660	X	11162	-0-	-1498	-0-	50	1	5	2	N	-0-					-0-
							11107	3									
05	13082	X	10679	-0-	-2403	-0-	47	1	10632	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11711	-0-	-709	-0-	60	1	11651	3	N	-0-					-0-
07	12834	X	11205	-0-	-1629	-0-	63	1	11142	3	N	-0-					-0-
08	12431	X	12340	-0-	-91	-0-	52	1	12288	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	10129	-0-	-1571	-0-	53	1	10076	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	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
04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	9	2	18852	3	N	-0-					-0-
05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	19933	3			N	-0-					-0-
06	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19453	3			N	-0-					-0-
07	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	3			N	-0-					-0-
08	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	3			N	-0-					-0-
*09	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	3			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	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
04	13230	X	11652	-0-	-1578	-0-	427	1	11216	3	Y	8	1	1			15
							9	9									
05	13733	X	11005	-0-	-2728	-0-	401	1	10568	3	Y	33	48	1			-0-
							36	9									
06	13260	X	10355	-0-	-2905	-0-	371	1	9983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	13702	X	12027	-0-	-1675	-0-	459	1	11568	3	Y	-0-					-0-
08	13113	X	12196	-0-	-917	-0-	462	1	11731	3	Y	3					3
							3	9									
*09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	426	1	11519	3	Y	4					7
							4	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	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
04	8220	X	7280	-0-	-940	-0-	245	1	7035	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7910	-0-	-584	-0-	267	1	7643	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7445	-0-	-775	-0-	256	1	7189	2	N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	258	1	7288	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7216	-0-	-689	-0-	251	1	6965	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6988	-0-	-662	-0-	237	1	6751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	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
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	585	1	6220	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6215	-0-	-78	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	286	1	8039	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6955	-0-	-82	-0-	238	1	6717	2	N	-0-					-0-
*08	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	851	1	5615	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7424	-0-	-796	-0-	252	1	7172	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	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
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	336	1	8955	3	Y	1					30
							1	9									
05	10540	X	9572	-0-	-968	-0-	343	1	9201	3	Y	25	55	1			-0-
							28	9									
06	9630	X	9533	-0-	-97	-0-	334	1	9198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9951	X	9703	-0-	-248	-0-	359	1	9344	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	8723	-0-	-887	-0-	325	1	8398	3	Y	-0-					-0-
09	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	289	1	7961	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	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
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	229	1	7501	2	N	-0-					-0-
05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	211	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	190	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	265	1	7640	2	N	-0-					-0-
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	2	N	-0-					-0-
*09	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	541	1	13264	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	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
04	7410	X	6624	-0-	-786	-0-	244	1	6308	3	N	65	145	1			35
							72	9									
05	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	275	1	7100	3	N	77					112
							85	9									
06	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	257	1	6746	3	N	3					115
							3	9									
07	7533	X	7206	-0-	-327	-0-	285	1	6893	3	N	25					140
							28	9									
08	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	281	1	6843	3	N	84	179	1			45
							92	9									
09	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	257	1	6642	3	N	40					85
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	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
04	8760	X	7659	-0-	-1101	-0-	1066	1	6579	3	Y	13					193
							14	9									
05	9052	X	7668	-0-	-1384	-0-	1094	1	6557	3	Y	15					208
							17	9									
06	7230	X	5702	-0-	-1528	-0-	992	1	4698	3	Y	11	170	1			49
							12	9									
07	7905	X	7198	-0-	-707	-0-	1068	1	6130	3	Y	-0-					49
08	7905	X	7020	-0-	-885	-0-	1077	1	5943	3	Y	-0-					49
09	7650	X	7255	-0-	-395	-0-	1044	1	6211	3	Y	-0-					49

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

04	13500	X	11005	-0-	-2495	-0-	326	1	10679	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	11440	-0-	-2510	-0-	311	1	11129	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	11248	-0-	-2222	-0-	277	1	10971	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	11424	-0-	-2495	-0-	383	1	11041	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	11236	-0-	-203	-0-	401	1	10835	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9066	-0-	-2184	-0-	355	1	8711	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

04	23220	X	21714	-0-	-1506	-0-	644	1	21070	2	N	-0-					-0-
05	23312	X	21943	-0-	-1369	-0-	597	1	21346	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	22205	-0-	-355	-0-	547	1	21658	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	22246	-0-	-508	-0-	746	1	21500	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	22302	-0-	-452	-0-	796	1	21506	2	N	-0-					-0-
09	22200	X	21241	-0-	-959	-0-	833	1	20408	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	3	N	75	158	1			42
							83	9									
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	345	1	8842	3	N	57					99
							63	9									
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	311	1	8146	3	N	51					150
							56	9									
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	329	1	8154	3	N	49					199
							54	9									
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8465	3	N	104	177	1			126
							114	9									
*09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	309	1	8088	3	N	36					162
							40	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

04	13890	X	13038	-0-	-852	-0-	418	1	12620	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	13327	-0-	-840	-0-	431	1	12896	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	12575	-0-	-1105	-0-	396	1	12179	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	12522	-0-	-1366	-0-	419	1	12103	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	13250	-0-	-638	-0-	445	1	12805	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12420	-0-	-630	-0-	391	1	12029	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

04	5160	X	4513	-0-	-647	-0-	103	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	109	1	4717	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	91	1	4058	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	95	1	3937	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	99	1	3936	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	84	1	3956	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	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
04	10560	X	607	-0-	-9953	-0-	525	1	82	3	N	-0-			-0-
05	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	1219	1	15412	3	N	-0-			-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	1041	1	11072	3	N	-0-			-0-
07	8773	X	6472	-0-	-2301	-0-	779	1	5693	3	N	-0-			-0-
08	16616	X	4930	-0-	-11686	-0-	718	1	4212	3	N	-0-			-0-
09	16080	X	3720	-0-	-12360	-0-	771	1	2949	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	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
04	5550	X	179	-0-	-5371	-0-	179	1			Y	-0-			1
05	5735	X	57	-0-	-5678	-0-	57	1			Y	-0-			1
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1608	1	1563	3	Y	-0-			1
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1832	1	2190	3	Y	-0-			1
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1551	1	481	3	Y	-0-			1
*09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1356	1	8263	3	Y	-0-			1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	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
04	4590	X	2990	-0-	-1600	-0-	930	1	2060	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4042	-0-	-577	-0-	1120	1	2922	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3449	-0-	-481	-0-	1130	1	2319	2	N	-0-			-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	1167	1	2245	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	2619	-0-	-1411	-0-	1170	1	1449	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	2137	-0-	-1763	-0-	1101	1	1036	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	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
04	8130	X	8100	-0-	-30	-0-	261	1	7839	3	N	-0-			-0-
05	8742	X	6984	-0-	-1758	-0-	227	1	6757	3	N	-0-			-0-
06	9540	X	7721	-0-	-1819	-0-	243	1	7478	3	N	-0-			-0-
07	9858	X	7774	-0-	-2084	-0-	263	1	7511	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	7520	-0-	-2338	-0-	254	1	7266	3	N	-0-			-0-
09	8100	X	7293	-0-	-807	-0-	226	1	7067	3	N	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7486 - 9690

M O	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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2016

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	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
04	7650	X	7362	-0-	-288	-0-	1201	1	6161	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7622	-0-	-376	-0-	1262	1	6360	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6813	-0-	-927	-0-	1195	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7079	-0-	-919	-0-	1260	1	5819	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	6453	-0-	-1545	-0-	1203	1	5250	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	1216	1	5586	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	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
04	27990	X	21168	-0-	-6822	-0-	716	1	9	2	Y	-0-			2
							20443	3							
05	28923	X	23411	-0-	-5512	-0-	803	1	22608	3	Y	-0-			2
06	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	782	1	21672	3	Y	-0-			2
07	22320	X	16830	-0-	-5490	-0-	818	1	16012	3	Y	-0-			2
08	22320	X	18343	-0-	-3977	-0-	912	1	17431	3	Y	-0-			2
09	21600	X	20309	-0-	-1291	-0-	755	1	19554	3	Y	-0-			2

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	T. A.		56	-0-	56	56	56	1			Y	-0-			29
07	2124	X	2068	-0-	-56	-0-	916	1	1143	3	Y	8			37
							9	9							
*08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	287	1	3	9	Y	3			40
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1005	1	860	3	Y	14			54
							15	9							

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	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
04	12390	X	11437	-0-	-953	-0-	262	1	11175	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	11764	-0-	-729	-0-	265	1	11499	3	N	-0-			-0-
06	11760	X	11341	-0-	-419	-0-	247	1	11094	3	N	-0-			-0-
07	12121	X	11733	-0-	-388	-0-	281	1	11452	3	N	-0-			-0-
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	284	1	11578	3	N	-0-			-0-
09	11430	X	11352	-0-	-78	-0-	245	1	11107	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	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
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	787	1	7116	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1918	2	N	-0-			-0-
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	570	1	1261	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	978	1	5842	2	N	-0-			-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	893	1	3288	2	N	-0-			-0-
*09	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	1067	1	8893	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	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
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	139	1	5144	3	N	-0-			-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	217	1	5534	3	N	-0-			-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	227	1	5850	3	N	-0-			-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	250	1	6255	3	N	-0-			-0-
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	234	1	5910	3	N	-0-			-0-
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	189	1	5040	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	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
04	19350	X	18350	-0-	-1000	-0-	544	1	17806	2	N	-0-					-0-
05	19747	X	18730	-0-	-1017	-0-	509	1	18221	2	N	-0-					-0-
06	18720	X	17861	-0-	-859	-0-	440	1	17421	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	18087	-0-	-885	-0-	606	1	17481	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	17963	-0-	-1009	-0-	641	1	17322	2	N	-0-					-0-
09	18360	X	17208	-0-	-1152	-0-	675	1	16533	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	194	1	6364	2	N	-0-					-0-
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	169	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	152	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	198	1	5699	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5878	-0-	-911	-0-	210	1	5668	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5636	-0-	-934	-0-	221	1	5415	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

04	2190	X	431	-0-	-1759	-0-	158	1	273	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	108	-0-	-2155	-0-	52	1	56	2	N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

04	26238	X	26238	-0-	-0-	-0-	3719	1	22519	2	N	-0-					-0-
05	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	3444	1	22507	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	24180	-0-	-270	-0-	3312	1	20868	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	24660	-0-	-605	-0-	3393	1	21267	2	N	-0-					-0-
08	25265	X	24121	-0-	-1144	-0-	3331	1	20790	2	N	-0-					-0-
09	24450	X	23015	-0-	-1435	-0-	3237	1	19778	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

04	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	178	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	166	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5566	-0-	-434	-0-	137	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	191	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5554	-0-	-646	-0-	198	1	5356	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5427	-0-	-573	-0-	213	1	5214	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

04	14280	X	13600	-0-	-680	-0-	304	1	13296	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	13573	-0-	-1183	-0-	305	1	13268	3	N	-0-					-0-
06	13980	X	13321	-0-	-659	-0-	285	1	13036	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13958	-0-	-302	-0-	470	1	13488	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13585	-0-	-675	-0-	459	1	13126	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	12202	-0-	-1388	-0-	379	1	11823	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

04	6600	X	6574	-0-	-26	-0-	195	1	6379	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6210	-0-	-610	-0-	169	1	6041	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6327	-0-	-3	-0-	156	1	6171	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6049	-0-	-740	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6302	-0-	-487	-0-	225	1	6077	2	N	-0-					-0-
*09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	265	1	6482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	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
04	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	599	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17106	3									
05	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	603	1	16974	3	Y	-0-					-0-
06	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	575	1	15922	3	Y	-0-					-0-
07	15066	X	14001	-0-	-1065	-0-	491	1	13510	3	Y	-0-					-0-
08	15066	X	12728	-0-	-2338	-0-	469	1	12259	3	Y	-0-					-0-
09	14580	X	7512	-0-	-7068	-0-	279	1	7233	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	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
04	19770	X	18897	-0-	-873	-0-	639	1	9	2	Y	-0-					1
							18249	3									
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	696	1	19606	3	Y	-0-					1
06	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	671	1	18593	3	Y	-0-					1
07	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	677	1	18602	3	Y	-0-					1
08	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	698	1	18232	3	Y	-0-					1
*09	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	678	1	17558	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	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
04	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	720	1	10	2	Y	-0-					1
							20535	3									
05	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	744	1	20943	3	Y	-0-					1
06	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	681	1	18867	3	Y	-0-					1
07	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	698	1	19193	3	Y	-0-					1
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	718	1	18759	3	Y	-0-					1
*09	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	632	1	16364	3	Y	-0-					1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	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
04	17940	X	17198	-0-	-742	-0-	605	1	16593	3	Y	-0-					-0-
05	18538	X	17399	-0-	-1139	-0-	615	1	16784	3	Y	-0-					-0-
06	17250	X	16465	-0-	-785	-0-	570	1	15895	3	Y	-0-					-0-
07	17825	X	17030	-0-	-795	-0-	623	1	16407	3	Y	-0-					-0-
08	17825	X	16657	-0-	-1168	-0-	601	1	16056	3	Y	-0-					-0-
09	17190	X	15859	-0-	-1331	-0-	535	1	15324	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	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
04	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	3725	1	22553	2	N	-0-					-0-
05	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	3325	1	21729	2	N	-0-					-0-
06	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	3254	1	20502	2	N	-0-					-0-
07	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	3376	1	21162	2	N	-0-					-0-
08	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	3305	1	20626	2	N	-0-					-0-
*09	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	3169	1	19362	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	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
04	3120	X	583	-0-	-2537	-0-	21	1	556	3	N	5					49
							6	9									
05	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	94	1	2414	3	N	-0-					49
06	3120	X	1654	-0-	-1466	-0-	62	1	1574	3	N	16					65
							18	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	201	1	4934	3	N	10					75
							11	9									
*08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	235	1	5566	3	N	21					96
							23	9									
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	728	1	5967	3	N	19					115
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	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
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	385	1	10676	3	Y	-0-					13
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	395	1	10877	3	Y	-0-					13
06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	370	1	10344	3	Y	10					23
							11	9									
07	10261	X	10059	-0-	-202	-0-	368	1	9691	3	Y	-0-					23
08	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	322	1	8476	3	Y	-0-					23
*09	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	388	1	10933	3	Y	3					26
							3	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

04	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	118	1	4472	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	187	1	4788	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	165	1	4305	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4079	-0-	-1129	-0-	159	1	3920	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	185	1	4631	3	N	-0-					-0-
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	200	1	5248	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	103	1	4520	3	N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	108	1	4659	3	N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	97	1	4447	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	155	1	4489	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	159	1	4492	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	142	1	4457	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

04	1590	X	1573	-0-	-17	-0-	50	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	3	N	-0-					-0-
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	59	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	3	N	-0-					-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	58	1	1616	3	N	-0-					-0-
*09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

04	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	772	1	25271	2	N	-0-					-0-
05	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	707	1	25301	2	N	-0-					-0-
06	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	579	1	22910	2	N	-0-					-0-
07	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	785	1	22631	2	N	-0-					-0-
08	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	823	1	22223	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	16713	-0-	-447	-0-	706	1	16007	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	785	1	10454	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	5797	-0-	-3503	-0-	770	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	925	1	11033	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	6946	-0-	-2354	-0-	771	1	6175	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	3118	-0-	-6182	-0-	707	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	2487	-0-	-6513	-0-	455	1	2032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	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
04	21630	X	14864	-0-	-6766	-0-	835	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	16491	-0-	-3566	-0-	810	1	15681	2	N	-0-					-0-
06	17100	X	5640	-0-	-11460	-0-	474	1	5166	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	16164	-0-	-1258	-0-	967	1	15197	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	10206	-0-	-6286	-0-	764	1	9442	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	213	-0-	-15747	-0-	183	1	30	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	247	1	6721	3	Y	-0-					38
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	207	1	5590	3	Y	-0-					38
06	6750	X	6362	-0-	-388	-0-	224	1	6108	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
07	6975	X	3863	-0-	-3112	-0-	143	1	3719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	282	1	7367	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	3321	-0-	-3429	-0-	144	1	3177	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

04	22290	X	21267	-0-	-1023	-0-	719	1	10	2	Y	-0-					7
							20538	3									
05	22940	X	21985	-0-	-955	-0-	754	1	21231	3	Y	-0-					7
06	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	711	1	19713	3	Y	-0-					7
07	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	699	1	19227	3	Y	-0-					7
08	17949	X	17778	-0-	-171	-0-	656	1	17122	3	Y	-0-					7
*09	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	721	1	18667	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

04	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	558	1	7	2	Y	-0-					2
							15935	3									
05	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	582	1	16392	3	Y	-0-					2
06	17490	X	16089	-0-	-1401	-0-	561	1	15528	3	Y	-0-					2
07	18073	X	15526	-0-	-2547	-0-	545	1	14981	3	Y	-0-					2
08	17980	X	15027	-0-	-2953	-0-	554	1	14473	3	Y	-0-					2
09	16500	X	15659	-0-	-841	-0-	582	1	15077	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

04	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	516	1	7	2	Y	-0-					2
							14717	3									
05	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	534	1	15029	3	Y	-0-					2
06	15570	X	13292	-0-	-2278	-0-	463	1	12829	3	Y	-0-					2
07	16089	X	13787	-0-	-2302	-0-	484	1	13303	3	Y	-0-					2
08	15748	X	14483	-0-	-1265	-0-	534	1	13949	3	Y	-0-					2
09	15240	X	10008	-0-	-5232	-0-	372	1	9636	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	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
04	18420	X	17572	-0-	-848	-0-	595	1	8	2	Y	-0-					3
							16969	3									
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	685	1	19301	3	Y	-0-					3
06	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	666	1	18443	3	Y	-0-					3
07	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	650	1	17876	3	Y	-0-					3
08	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	659	1	17205	3	Y	-0-					3
*09	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	646	1	16733	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	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
04	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	548	1	7	2	Y	-0-					5
							15653	3									
05	16833	X	16024	-0-	-809	-0-	550	1	15474	3	Y	-0-					5
06	16260	X	15405	-0-	-855	-0-	536	1	14869	3	Y	-0-					5
07	16802	X	15531	-0-	-1271	-0-	545	1	14986	3	Y	-0-					5
08	16740	X	15311	-0-	-1429	-0-	565	1	14746	3	Y	-0-					5
09	16200	X	14161	-0-	-2039	-0-	526	1	13635	3	Y	-0-					5

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	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
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	539	1	16200	3	N	-0-					-0-
05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	497	1	14872	3	N	-0-					-0-
06	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	432	1	13299	3	N	-0-					-0-
07	15531	X	13341	-0-	-2190	-0-	450	1	12891	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	12482	-0-	-3049	-0-	420	1	12062	3	N	-0-					-0-
09	15030	X	13482	-0-	-1548	-0-	421	1	13061	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	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
04	12870	X	8717	-0-	-4153	-0-	931	1	7786	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	9065	-0-	-4234	-0-	870	1	8195	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	4969	-0-	-7901	-0-	759	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	682	-0-	-8370	-0-	682	1			N	-0-					-0-
08	9052	X	682	-0-	-8370	-0-	682	1			N	-0-					-0-
09	8760	X	506	-0-	-8254	-0-	506	1			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	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
04	13920	X	720	-0-	-13200	-0-	720	1			Y	-0-					-0-
05	14384	X	744	-0-	-13640	-0-	744	1			Y	-0-					-0-
06	7980	X	702	-0-	-7278	-0-	702	1			Y	-0-					-0-
07	8246	X	733	-0-	-7513	-0-	733	1			Y	-0-					-0-
08	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	1			Y	-0-					-0-
09	720	X	712	-0-	-8	-0-	712	1			Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	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
04	3090	X	2852	-0-	-238	-0-	945	1	1907	3	N	-0-					41
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					41
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	962	1	2538	3	N	-0-					41
07	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	923	1	573	3	N	-0-					41
08	3193	X	2047	-0-	-1146	-0-	385	1	1662	3	N	-0-					41
09	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	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
04	17160	X	15077	-0-	-2083	-0-	447	1	14630	2	N	-0-					-0-
05	17639	X	15003	-0-	-2636	-0-	408	1	14595	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	13369	-0-	-3101	-0-	329	1	13040	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	14426	-0-	-2407	-0-	484	1	13942	2	N	-0-					-0-
08	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	663	1	17900	2	N	-0-					-0-
*09	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	690	1	16907	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	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
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	390	1	12764	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	13502	-0-	-448	-0-	368	1	13134	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12725	-0-	-475	-0-	313	1	12412	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12809	-0-	-800	-0-	429	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12617	-0-	-992	-0-	451	1	12166	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12157	-0-	-983	-0-	477	1	11680	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	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
04	14700	X	13134	-0-	-1566	-0-	389	1	12745	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	14590	-0-	-600	-0-	396	1	14194	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13709	-0-	-661	-0-	338	1	13371	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13520	-0-	-1050	-0-	453	1	13067	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12154	-0-	-2447	-0-	434	1	11720	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12552	-0-	-1578	-0-	492	1	12060	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	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
04	20280	X	19487	-0-	-793	-0-	442	1	19045	3	N	-0-					-0-
05	20460	X	20136	-0-	-324	-0-	451	1	19685	3	N	-0-					-0-
06	19800	X	19372	-0-	-428	-0-	422	1	18950	3	N	-0-					-0-
07	20150	X	20025	-0-	-125	-0-	477	1	19548	3	N	-0-					-0-
08	20150	X	19477	-0-	-673	-0-	460	1	19017	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	18671	-0-	-829	-0-	396	1	18275	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	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
04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	427	1	6	2	Y	-0-					1
							12227	3									
05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	700	1	19768	3	Y	-0-					1
06	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	690	1	19231	3	Y	-0-					1
07	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	758	1	20820	3	Y	-0-					1
08	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	722	1	19058	3	Y	-0-					1
*09	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	462	1	11937	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	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
04	21000	X	17662	-0-	-3338	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					1
							17058	3									
05	21700	X	18325	-0-	-3375	-0-	626	1	17699	3	Y	-0-					1
06	27780	X	16140	-0-	-11640	-0-	559	1	15581	3	Y	-0-					1
07	28706	X	17308	-0-	-11398	-0-	608	1	16700	3	Y	-0-					1
08	23436	X	17446	-0-	-5990	-0-	636	1	16810	3	Y	-0-					1
09	17730	X	11640	-0-	-6090	-0-	434	1	11206	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	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
04	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	643	1	8	2	Y	-0-					11
							18424	3									
05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	628	1	17760	3	Y	-0-					11
06	16800	X	15545	-0-	-1255	-0-	538	1	15007	3	Y	-0-					11
07	19716	X	15602	-0-	-4114	-0-	546	1	15056	3	Y	-0-					11
08	19716	X	16713	-0-	-3003	-0-	609	1	16104	3	Y	-0-					11
09	19080	X	14906	-0-	-4174	-0-	553	1	14353	3	Y	-0-					11

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	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
04	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	887	1	12	2	Y	-0-					5
							25415	3									
05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	Y	-0-					5
06	26820	X	23031	-0-	-3789	-0-	797	1	22234	3	Y	-0-					5
07	27714	X	22811	-0-	-4903	-0-	799	1	22012	3	Y	-0-					5
08	27714	X	22911	-0-	-4803	-0-	835	1	22076	3	Y	-0-					5
09	26310	X	20797	-0-	-5513	-0-	771	1	20026	3	Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	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
04	17190	X	13993	-0-	-3197	-0-	472	1	6	2	Y	-0-					1
							13515	3									
05	17763	X	14636	-0-	-3127	-0-	500	1	14136	3	Y	-0-					1
06	22470	X	14874	-0-	-7596	-0-	516	1	14358	3	Y	-0-					1
07	23219	X	14210	-0-	-9009	-0-	500	1	13710	3	Y	-0-					1
08	23219	X	8035	-0-	-15184	-0-	463	1	7572	3	Y	-0-					1
09	14880	X	12744	-0-	-2136	-0-	476	1	12268	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	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
04	12510	X	11794	-0-	-716	-0-	399	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11390	3									
05	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	458	1	12894	3	Y	-0-					-0-
06	12180	X	12058	-0-	-122	-0-	420	1	11638	3	Y	-0-					-0-
07	12586	X	11650	-0-	-936	-0-	409	1	11241	3	Y	-0-					-0-
08	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	530	1	13818	3	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11256	-0-	-924	-0-	418	1	10838	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	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
04	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	181	1	6894	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	257	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	7440	X	929	-0-	-6511	-0-	34	1	895	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	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
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	246	1	6660	3	N	-0-					114
05	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	477	1	12968	3	N	-0-					114
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1031	1	6093	3	Y	44	158	1			-0-
							48	9									
07	6603	X	5465	-0-	-1138	-0-	1036	1	4427	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6603	X	2615	-0-	-3988	-0-	311	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	1135	1	8192	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	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
04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					34
05	11284	X	7833	-0-	-3451	-0-	268	1	7565	3	Y	-0-					34
06	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	584	1	16292	3	Y	-0-					34
07	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	582	1	16032	3	Y	-0-					34
08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	587	1	15501	3	Y	-0-					34
09	16890	X	14998	-0-	-1892	-0-	556	1	14442	3	Y	-0-					34

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	1637	1	12	2	Y	-0-					33
							24455	3									
05	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	780	1	20868	3	Y	-0-					33
06	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	652	1	18178	3	Y	-0-					33
07	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	646	1	17789	3	Y	-0-					33
08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	681	1	18007	3	Y	-0-					33
*09	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	635	1	16476	3	Y	-0-					33

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

04	13860	X	13280	-0-	-580	-0-	447	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12827	3									
05	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	526	1	14891	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	13125	-0-	-465	-0-	455	1	12670	3	Y	-0-					-0-
07	14043	X	13454	-0-	-589	-0-	471	1	12983	3	Y	-0-					-0-
08	15407	X	10146	-0-	-5261	-0-	369	1	9777	3	Y	-0-					-0-
09	14910	X	5327	-0-	-9583	-0-	198	1	5129	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

04	13290	X	11275	-0-	-2015	-0-	381	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10888	3									
05	14074	X	9334	-0-	-4740	-0-	320	1	9014	3	Y	-0-					-0-
06	12660	X	7326	-0-	-5334	-0-	253	1	7073	3	Y	-0-					-0-
07	13082	X	6207	-0-	-6875	-0-	218	1	5989	3	Y	-0-					-0-
08	11780	X	9254	-0-	-2526	-0-	581	1	8673	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	626	1	9759	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

04	13050	X	10442	-0-	-2608	-0-	352	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10084	3									
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	420	1	11862	3	Y	-0-					-0-
06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	405	1	11288	3	Y	-0-					-0-
07	11253	X	10481	-0-	-772	-0-	369	1	10112	3	Y	-0-					-0-
08	12276	X	11137	-0-	-1139	-0-	406	1	10731	3	Y	-0-					-0-
09	11880	X	8364	-0-	-3516	-0-	312	1	8052	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

04	19440	X	17969	-0-	-1471	-0-	81	1	9	2	N	-0-					-0-
							17879	3									
05	20088	X	15088	-0-	-5000	-0-	67	1	15021	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	17373	-0-	-1857	-0-	90	1	17283	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	17825	-0-	-1767	-0-	101	1	17724	3	N	-0-					-0-
08	19003	X	17894	-0-	-1109	-0-	76	1	17818	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	16244	-0-	-1726	-0-	84	1	16160	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	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
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	98	1	3654	3	N	-0-			-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	135	1	3551	3	N	-0-			-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	137	1	3533	3	N	-0-			-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	147	1	3730	3	N	-0-			-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	150	1	3705	3	N	-0-			-0-
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	133	1	3541	3	N	-0-			-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

04	19530	X	14150	-0-	-5380	-0-	477	1	6	2	Y	-0-			-0-
							13667	3							
05	16027	X	15630	-0-	-397	-0-	534	1	15096	3	Y	-0-			-0-
06	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	544	1	15165	3	Y	-0-			-0-
07	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	572	1	15693	3	Y	-0-			-0-
08	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	610	1	16070	3	Y	-0-			-0-
09	12270	X	11263	-0-	-1007	-0-	422	1	10841	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

04	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	1017	1	8	2	Y	-0-			-0-
							18711	3							
05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	684	1	19320	3	Y	-0-			-0-
06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	740	1	20617	3	Y	-0-			-0-
07	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	608	1	16673	3	Y	-0-			-0-
08	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	676	1	17849	3	Y	-0-			-0-
*09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	450	1	11639	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

04	17880	X	15864	-0-	-2016	-0-	1085	1	6	2	Y	-0-			-0-
							14773	3							
05	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	1116	1	16814	3	Y	-0-			-0-
06	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	1274	1	19158	3	Y	-0-			-0-
07	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	1513	1	23375	3	Y	-0-			-0-
08	17918	X	16958	-0-	-960	-0-	630	1	16328	3	Y	-0-			-0-
09	18900	X	10150	-0-	-8750	-0-	378	1	9772	3	Y	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-			-0-
*09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	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
04	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	3119	1	18883	2	N	-0-					-0-
05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	2526	1	16509	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	17387	-0-	-43	-0-	2382	1	15005	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	17910	-0-	-101	-0-	2464	1	15446	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	17453	-0-	-558	-0-	2410	1	15043	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	16320	-0-	-1110	-0-	2295	1	14025	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	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
04	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	564	1	16254	3	N	-0-					-0-
05	15996	X	7820	-0-	-8176	-0-	265	1	7555	3	N	-0-					-0-
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	703	1	20305	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	782	1	21228	3	N	-0-					-0-
08	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	748	1	20382	3	N	-0-					-0-
*09	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	685	1	20103	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	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
04	19590	X	17779	-0-	-1811	-0-	568	1	17211	3	N	-0-					-0-
05	20243	X	19245	-0-	-998	-0-	615	1	18630	3	N	-0-					-0-
06	19590	X	18058	-0-	-1532	-0-	563	1	17495	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17963	-0-	-978	-0-	599	1	17364	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	17908	-0-	-1343	-0-	595	1	17313	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	13583	-0-	-5047	-0-	416	1	13167	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	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
04	6180	X	549	-0-	-5631	-0-	549	1			Y	-0-					-0-
05	5766	X	3204	-0-	-2562	-0-	760	1	2444	3	Y	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	843	1	4866	3	Y	-0-					-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	904	1	5603	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	913	1	6837	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	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
04	11970	X	9276	-0-	-2694	-0-	1091	1	8182	3	Y	3					8
							3	9									
05	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	409	1	10943	3	Y	27	35	1			-0-
							30	9									
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	429	1	11614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	463	1	11920	3	Y	-0-					-0-
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	451	1	11584	3	Y	-0-					-0-
09	12030	X	11902	-0-	-128	-0-	421	1	11481	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	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
04	8760	X	7954	-0-	-806	-0-	43	1	4	2	N	-0-					11
							7907	3									
05	8928	X	7924	-0-	-1004	-0-	42	1	7882	3	N	-0-					11
06	8640	X	7408	-0-	-1232	-0-	46	1	7362	3	N	-0-					11
07	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	54	1	8000	3	N	107					118
							118	9									
08	8494	X	1745	-0-	-6749	-0-	50	1	1684	3	N	10	110	1			18
							11	9									
09	7950	X	3885	-0-	-4065	-0-	404	1	3481	3	N	-0-					18

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

04	19080	X	17722	-0-	-1358	-0-	600	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17114	3									
05	19716	X	19249	-0-	-467	-0-	660	1	18589	3	Y	-0-					-0-
06	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	659	1	18273	3	Y	-0-					-0-
07	17918	X	16852	-0-	-1066	-0-	591	1	16261	3	Y	-0-					-0-
08	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	693	1	18110	3	Y	-0-					-0-
09	17340	X	16722	-0-	-618	-0-	622	1	16100	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

04	12960	X	12929	-0-	-31	-0-	383	1	12546	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12964	-0-	-366	-0-	353	1	12611	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12276	-0-	-714	-0-	302	1	11974	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	13183	-0-	-240	-0-	442	1	12741	2	N	-0-					-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	495	1	13346	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12139	-0-	-791	-0-	476	1	11663	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

04	9210	X	8880	-0-	-330	-0-	263	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9205	-0-	-312	-0-	250	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8690	-0-	-520	-0-	214	1	8476	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8719	-0-	-798	-0-	292	1	8427	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8679	-0-	-838	-0-	310	1	8369	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8187	-0-	-723	-0-	321	1	7866	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

04	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	580	1	18990	2	N	-0-					-0-
05	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	555	1	19856	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	17902	-0-	-1838	-0-	441	1	17461	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	18341	-0-	-2057	-0-	615	1	17726	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	16361	-0-	-4037	-0-	584	1	15777	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	17440	-0-	-2300	-0-	684	1	16756	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	784	1	7137	3	N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	948	1	7281	3	N	-0-					-0-
06	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	899	1	5983	3	N	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	926	1	5732	3	N	-0-					-0-
08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	912	1	7505	3	N	-0-					-0-
*09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	517	1	10952	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

M O	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
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1107	1	7781	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	1136	1	7858	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	7907	-0-	-1303	-0-	857	1	7050	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	4850	-0-	-4667	-0-	986	1	3864	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	4180	-0-	-4996	-0-	977	1	3203	3	N	-0-					-0-
*09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	994	1	9358	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

04	13380	X	12519	-0-	-861	-0-	466	1	12030	3	Y	21	188	1			41
							23	9									
05	13516	X	13271	-0-	-245	-0-	493	1	12727	3	Y	46					87
							51	9									
06	12900	X	12782	-0-	-118	-0-	466	1	12284	3	Y	29					116
							32	9									
07	13206	X	13021	-0-	-185	-0-	501	1	12497	3	Y	21					137
							23	9									
08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	513	1	12734	3	Y	32					169
							35	9									
09	12840	X	12364	-0-	-476	-0-	447	1	11889	3	Y	25	178	1			16
							28	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

04	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	448	1	12481	3	N	-0-					-0-
05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	539	1	14954	3	N	-0-					-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	515	1	14643	3	N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	568	1	15099	3	N	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	531	1	14143	3	N	-0-					-0-
*09	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	483	1	13817	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	293	1	11032	3	N	-0-					-0-
05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	449	1	11390	3	N	-0-					-0-
06	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	413	1	10652	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11212	-0-	-506	-0-	437	1	10775	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	10893	-0-	-949	-0-	426	1	10467	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	337	1	8823	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

04	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	965	1	2392	3	N	20					86
							22	9									
05	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	1005	1	2797	3	N	40	108	1			18
							44	9									
06	3840	X	3122	-0-	-718	-0-	949	1	2152	3	N	19					37
							21	9									
07	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	997	1	2452	3	N	26					63
							29	9									
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	1037	1	3397	3	N	58	101	1			20
							64	9									
09	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	956	1	2208	3	N	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	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
04	23550	X	21761	-0-	-1789	-0-	732	1	21029	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	23394	-0-	-941	-0-	789	1	22605	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	22194	-0-	-1206	-0-	763	1	21431	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	22561	-0-	-1216	-0-	772	1	21789	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	22245	-0-	-1160	-0-	774	1	21471	2	N	-0-					-0-
09	22650	X	21532	-0-	-1118	-0-	731	1	20801	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

04	19770	X	17786	-0-	-1984	-0-	602	1	8	2	Y	-0-					2
							17176	3									
05	20429	X	17846	-0-	-2583	-0-	612	1	17234	3	Y	-0-					2
06	19050	X	16514	-0-	-2536	-0-	575	1	15939	3	Y	-0-					2
07	19685	X	18114	-0-	-1571	-0-	636	1	17478	3	Y	-0-					2
08	19685	X	18233	-0-	-1452	-0-	672	1	17561	3	Y	-0-					2
09	17790	X	16357	-0-	-1433	-0-	608	1	15749	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

04	7590	X	2071	-0-	-5519	-0-	282	1	1	2	Y	-0-					8
							1788	3									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	953	1	10236	3	Y	-0-					8
06	9540	X	9334	-0-	-206	-0-	572	1	8762	3	Y	-0-					8
07	9858	X	9004	-0-	-854	-0-	671	1	8333	3	Y	-0-					8
08	9858	X	6808	-0-	-3050	-0-	251	1	6557	3	Y	-0-					8
09	9540	X	6565	-0-	-2975	-0-	244	1	6321	3	Y	-0-					8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

04	19890	X	18679	-0-	-1211	-0-	632	1	8	2	Y	-0-					1
							18039	3									
05	20553	X	19501	-0-	-1052	-0-	669	1	18832	3	Y	-0-					1
06	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	696	1	19292	3	Y	-0-					1
07	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	678	1	18654	3	Y	-0-					1
08	19096	X	18351	-0-	-745	-0-	677	1	17674	3	Y	-0-					1
09	18480	X	17874	-0-	-606	-0-	664	1	17210	3	Y	-0-					1

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	236	1	8928	3	N	-0-					-0-
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	397	1	10045	3	N	-0-					-0-
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	378	1	9791	3	N	-0-					-0-
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	389	1	9703	3	N	-0-					-0-
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	341	1	8634	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	8009	-0-	-91	-0-	291	1	7718	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

04	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1224	1	12743	2	N	-0-					-0-
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1091	1	12356	2	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1043	1	11203	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	6548	-0-	-2225	-0-	1003	1	5545	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	5653	-0-	-3120	-0-	975	1	4678	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	5740	-0-	-2750	-0-	948	1	4792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	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
04	10110	X	2361	-0-	-7749	-0-	70	1	2291	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	2337	-0-	-7242	-0-	63	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	2908	-0-	-4322	-0-	72	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	258	1	7446	2	N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	277	1	7462	2	N	-0-					-0-
*09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	288	1	7058	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	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
04	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	432	1	11832	3	N	-0-					89
05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	485	1	13463	3	N	-0-					89
06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	485	1	13653	3	N	-0-					89
07	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	536	1	14204	3	N	-0-					89
08	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	519	1	13808	3	N	-0-					89
*09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	465	1	13310	3	N	-0-					89

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	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
04	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	264	1	10200	3	N	-0-					-0-
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	393	1	10221	3	N	-0-					-0-
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	364	1	9712	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	10195	-0-	-190	-0-	390	1	9805	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	386	1	9714	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	9892	-0-	-158	-0-	355	1	9537	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	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
04	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	429	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12245	3									
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	389	1	10948	3	Y	-0-					-0-
06	11970	X	7127	-0-	-4843	-0-	398	1	6729	3	Y	-0-					-0-
07	12369	X	11731	-0-	-638	-0-	614	1	11117	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	11146	-0-	-1223	-0-	411	1	10735	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	8460	-0-	-3510	-0-	476	1	7984	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	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
04	2460	X	688	-0-	-1772	-0-	27	1	661	3	Y	-0-					79
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	763	1	3885	3	Y	136					215
							150	9									
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1063	1	7078	3	Y	111	182	1			144
							122	9									
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	1145	1	7097	3	Y	99	172	1			71
							109	9									
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	1144	1	6860	3	Y	99					170
							109	9									
*09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	1133	1	7507	3	Y	106	170	1			106
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	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
04	18180	X	15431	-0-	-2749	-0-	522	1	7	2	Y	-0-					-0-
							14902	3									
05	16368	X	15229	-0-	-1139	-0-	522	1	14707	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	14850	-0-	-870	-0-	518	1	14332	3	Y	-0-					-0-
07	16120	X	12326	-0-	-3794	-0-	433	1	11893	3	Y	-0-					-0-
08	16120	X	14070	-0-	-2050	-0-	519	1	13551	3	Y	-0-					-0-
09	15420	X	12990	-0-	-2430	-0-	483	1	12507	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

04	15000	X	14307	-0-	-693	-0-	519	1	13454	3	N	304	354	1			12
							334	9									
05	15469	X	15225	-0-	-244	-0-	556	1	14327	3	N	311	245	1			78
							342	9									
06	14970	X	14629	-0-	-341	-0-	522	1	13770	3	N	306	352	1			32
							337	9									
07	15469	X	14532	-0-	-937	-0-	551	1	13636	3	N	314	166	1			180
							345	9									
08	15221	X	14674	-0-	-547	-0-	557	1	13868	3	N	226	261	1			145
							249	9									
09	14730	X	13650	-0-	-1080	-0-	486	1	12879	3	N	259	362	1			42
							285	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

04	5490	X	5361	-0-	-129	-0-	982	1	4379	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	601	-0-	-5072	-0-	134	1	467	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1006	1	3482	3	N	98	151	1			30
							108	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	993	1	2443	3	N	43					73
							47	9									
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1016	1	3829	3	N	83					156
							91	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	1015	1	2810	3	N	39	159	1			36
							43	9									
08	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	941	1	1051	3	N	27					63
							30	9									
*09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1002	1	3479	3	N	61					124
							67	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	342	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9768	3									
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	365	1	10275	3	Y	-0-					-0-
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	351	1	9725	3	Y	-0-					-0-
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	314	1	8616	3	Y	-0-					-0-
08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	324	1	8466	3	Y	-0-					-0-
*09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	239	1	6181	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	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
04	13260	X	12246	-0-	-1014	-0-	280	1	11966	3	N	-0-			-0-
05	13361	X	12574	-0-	-787	-0-	284	1	12290	3	N	-0-			-0-
06	12720	X	12156	-0-	-564	-0-	266	1	11890	3	N	-0-			-0-
07	12989	X	12833	-0-	-156	-0-	436	1	12397	3	N	-0-			-0-
08	12772	X	12745	-0-	-27	-0-	432	1	12313	3	N	-0-			-0-
09	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	379	1	11648	3	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	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
04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	981	1	16983	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	12667	-0-	-1934	-0-	797	1	11870	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	9321	-0-	-4809	-0-	622	1	8699	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	13578	-0-	-1023	-0-	947	1	12631	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	585	-0-	-14016	-0-	505	1	80	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	3010	-0-	-11120	-0-	424	1	2586	2	N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	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
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	386	1	12643	2	N	-0-			-0-
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	587	1	20993	2	N	-0-			-0-
06	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	633	1	18084	2	N	-0-			-0-
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	723	1	10748	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	540	1	3900	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	414	-0-	-5586	-0-	275	1	139	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	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
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	745	1	5981	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	1901	-0-	-2780	-0-	743	1	1158	2	N	-0-			-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	866	1	5034	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	2341	-0-	-2340	-0-	686	1	1655	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	766	1	3091	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3430	-0-	-1100	-0-	801	1	2629	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	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
04	16320	X	15594	-0-	-726	-0-	462	1	15132	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	16115	-0-	-656	-0-	438	1	15677	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	15133	-0-	-947	-0-	373	1	14760	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15648	-0-	-782	-0-	525	1	15123	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	15664	-0-	-766	-0-	560	1	15104	2	N	-0-			-0-
09	15600	X	14059	-0-	-1541	-0-	551	1	13508	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	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
04	10920	X	10589	-0-	-331	-0-	314	1	10275	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10935	-0-	-349	-0-	298	1	10637	2	N	-0-			-0-
06	10830	X	10217	-0-	-613	-0-	252	1	9965	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10509	-0-	-651	-0-	352	1	10157	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10466	-0-	-570	-0-	373	1	10093	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	10124	-0-	-466	-0-	397	1	9727	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	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
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	2	N	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	260	1	9318	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8975	-0-	-355	-0-	221	1	8754	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8886	-0-	-848	-0-	298	1	8588	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8499	-0-	-1235	-0-	304	1	8195	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8692	-0-	-728	-0-	341	1	8351	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	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
04	11610	X	11447	-0-	-163	-0-	339	1	11108	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11675	-0-	-322	-0-	317	1	11358	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10927	-0-	-563	-0-	269	1	10658	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11086	-0-	-787	-0-	372	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	394	1	10647	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10811	-0-	-649	-0-	424	1	10387	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	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
04	13020	X	12683	-0-	-337	-0-	376	1	12307	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12640	-0-	-814	-0-	344	1	12296	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	11669	-0-	-1261	-0-	287	1	11382	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12203	-0-	-1003	-0-	409	1	11794	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12399	-0-	-776	-0-	443	1	11956	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12058	-0-	-632	-0-	473	1	11585	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	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
04	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	338	1	11064	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11829	-0-	-664	-0-	322	1	11507	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11098	-0-	-842	-0-	273	1	10825	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11386	-0-	-797	-0-	382	1	11004	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11224	-0-	-711	-0-	401	1	10823	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10749	-0-	-711	-0-	421	1	10328	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	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
04	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	163	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4103	-0-	-2128	-0-	112	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4580	-0-	-1450	-0-	113	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	182	1	5237	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4993	-0-	-742	-0-	179	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4426	-0-	-1064	-0-	174	1	4252	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	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
04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	390	1	6	2	Y	-0-					1
							11161	3									
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	379	1	10709	3	Y	-0-					1
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	384	1	10714	3	Y	-0-					1
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	400	1	10977	3	Y	-0-					1
08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	408	1	10778	3	Y	-0-					1
09	9300	X	7872	-0-	-1428	-0-	294	1	7578	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	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
04	21960	X	16374	-0-	-5586	-0-	552	1	8	2	Y	-0-					30
							15814	3									
05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	576	1	16258	3	Y	-0-					30
06	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	572	1	15954	3	Y	-0-					30
07	16926	X	16755	-0-	-171	-0-	589	1	16166	3	Y	-0-					30
08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	622	1	16429	3	Y	-0-					30
09	16410	X	13353	-0-	-3057	-0-	498	1	12855	3	Y	-0-					30

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	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
04	140294	X	48337	-0-	-91957	-0-	1630	1	22	2	Y	-0-					-0-
							46685	3									
05	68603	X	44850	-0-	-23753	-0-	1534	1	43316	3	Y	-0-					-0-
06	44970	X	40176	-0-	-4794	-0-	1392	1	38784	3	Y	-0-					-0-
07	46469	X	38361	-0-	-8108	-0-	1349	1	37012	3	Y	-0-					-0-
08	46469	X	36770	-0-	-9699	-0-	1342	1	35428	3	Y	-0-					-0-
09	44970	X	34349	-0-	-10621	-0-	1281	1	33068	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	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
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
*09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	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
04	9720	X	8677	-0-	-1043	-0-	716	1	7961	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	8700	-0-	-1344	-0-	740	1	7960	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	5729	-0-	-3661	-0-	679	1	5050	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	737	1	7186	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	5432	-0-	-3527	-0-	711	1	4721	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	3940	-0-	-4730	-0-	681	1	3259	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	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
04	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4003	-0-	-257	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4083	-0-	-319	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	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
04	21030	X	20520	-0-	-510	-0-	608	1	19912	2	N	-0-					-0-
05	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	571	1	20433	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	19569	-0-	-1731	-0-	482	1	19087	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	19873	-0-	-2137	-0-	666	1	19207	2	N	-0-					-0-
08	22010	X	20187	-0-	-1823	-0-	721	1	19466	2	N	-0-					-0-
09	20520	X	18574	-0-	-1946	-0-	728	1	17846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	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
04	159220	X	38780	-0-	-120440	-0-	1308	1	18	2	Y	-0-					-0-
							37454	3									
05	112871	X	33909	-0-	-78962	-0-	1159	1	32750	3	Y	-0-					-0-
06	52620	X	29129	-0-	-23491	-0-	1010	1	28119	3	Y	-0-					-0-
*07	54374	X	26974	-0-	-27400	-0-	948	1	26026	3	Y	-0-					-0-
*08	49228	X	25325	-0-	-23903	-0-	924	1	24401	3	Y	-0-					-0-
09	38790	X	22615	-0-	-16175	-0-	844	1	21771	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	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
04	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	549	1	17975	2	N	-0-					-0-
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	498	1	17832	2	N	-0-					-0-
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	444	1	17567	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	18014	-0-	-152	-0-	604	1	17410	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	17952	-0-	-214	-0-	641	1	17311	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	17317	-0-	-263	-0-	679	1	16638	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	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
04	11730	X	10831	-0-	-899	-0-	358	1	10473	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	10991	-0-	-1130	-0-	366	1	10625	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	10479	-0-	-1791	-0-	341	1	10138	3	N	-0-					-0-
07	12679	X	11269	-0-	-1410	-0-	388	1	10881	3	N	-0-					-0-
08	12679	X	10904	-0-	-1775	-0-	377	1	10527	3	N	-0-					-0-
*09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	354	1	10669	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	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
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	966	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	873	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	847	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	6242	-0-	-51	-0-	859	1	5383	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6055	-0-	-238	-0-	836	1	5219	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5795	-0-	-295	-0-	815	1	4980	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	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
04	23520	X	20804	-0-	-2716	-0-	704	1	20100	3	N	-0-					-0-
05	22320	X	22269	-0-	-51	-0-	755	1	21514	3	N	-0-					-0-
06	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	811	1	23586	3	N	-0-					-0-
07	23281	X	21551	-0-	-1730	-0-	763	1	20788	3	N	-0-					-0-
08	23281	X	20553	-0-	-2728	-0-	724	1	19829	3	N	-0-					-0-
09	24390	X	21718	-0-	-2672	-0-	714	1	21004	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	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
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	318	1	8301	3	N	27					51
							30	9									
05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	334	1	8651	3	N	23					74
							25	9									
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	318	1	8329	3	N	5					79
							6	9									
07	8928	X	8102	-0-	-826	-0-	311	1	7790	3	N	1					80
							1	9									
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	354	1	8822	3	N	19					99
							21	9									
09	8730	X	6622	-0-	-2108	-0-	240	1	6374	3	N	7					106
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	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
04	16020	X	14942	-0-	-1078	-0-	443	1	14499	2	N	-0-			-0-
05	16554	X	15734	-0-	-820	-0-	428	1	15306	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	14510	-0-	-1210	-0-	357	1	14153	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	14509	-0-	-991	-0-	486	1	14023	2	N	-0-			-0-
08	15748	X	14388	-0-	-1360	-0-	514	1	13874	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	13518	-0-	-1722	-0-	530	1	12988	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

04	15480	X	14957	-0-	-523	-0-	443	1	14514	2	N	-0-			-0-
05	15996	X	15006	-0-	-990	-0-	408	1	14598	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	13132	-0-	-2348	-0-	323	1	12809	2	N	-0-			-0-
07	15779	X	8644	-0-	-7135	-0-	290	1	8354	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	14813	-0-	-656	-0-	529	1	14284	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	13463	-0-	-1507	-0-	528	1	12935	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	487	1	13982	2	N	-0-			-0-
05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	404	1	11560	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	10406	-0-	-3424	-0-	358	1	10048	2	N	-0-			-0-
07	14787	X	11305	-0-	-3482	-0-	387	1	10918	2	N	-0-			-0-
08	14787	X	11643	-0-	-3144	-0-	405	1	11238	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	10047	-0-	-4263	-0-	341	1	9706	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	372	1	12184	2	N	-0-			-0-
05	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	368	1	13163	2	N	-0-			-0-
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	300	1	11881	2	N	-0-			-0-
07	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	419	1	12078	2	N	-0-			-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	446	1	12061	2	N	-0-			-0-
*09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	488	1	11963	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

04	9960	X	9580	-0-	-380	-0-	284	1	9296	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9936	-0-	-325	-0-	270	1	9666	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9488	-0-	-262	-0-	234	1	9254	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	9793	-0-	-220	-0-	328	1	9465	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	347	1	9367	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9241	-0-	-389	-0-	362	1	8879	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

04	8070	X	7556	-0-	-514	-0-	224	1	7332	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7798	-0-	-293	-0-	212	1	7586	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	185	1	7326	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7236	-0-	-576	-0-	243	1	6993	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7221	-0-	-591	-0-	258	1	6963	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6514	-0-	-1046	-0-	255	1	6259	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

04	8070	X	7763	-0-	-307	-0-	230	1	7533	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	218	1	7792	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7502	-0-	-448	-0-	185	1	7317	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7324	-0-	-891	-0-	246	1	7078	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	272	1	7345	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7532	-0-	-238	-0-	295	1	7237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	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
04	15630	X	5462	-0-	-10168	-0-	232	1	5230	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	11612	-0-	-4539	-0-	719	1	10893	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	15535	-0-	-95	-0-	383	1	15152	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	15183	-0-	-689	-0-	509	1	14674	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13922	-0-	-1485	-0-	497	1	13425	2	N	-0-			-0-
*09	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	624	1	15290	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

04	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	529	1	17304	2	N	-0-			-0-
05	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	496	1	17753	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	16299	-0-	-1101	-0-	401	1	15898	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	16843	-0-	-1137	-0-	565	1	16278	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	10560	-0-	-7420	-0-	377	1	10183	2	N	-0-			-0-
09	17400	X	7680	-0-	-9720	-0-	699	1	6981	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	410	1	13427	2	N	-0-			-0-
05	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	414	1	14791	2	N	-0-			-0-
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	344	1	13635	2	N	-0-			-0-
07	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	480	1	13833	2	N	-0-			-0-
08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	469	1	12681	2	N	-0-			-0-
*09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	513	1	12583	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	264	1	8637	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	8467	-0-	-337	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8302	-0-	-218	-0-	205	1	8097	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7817	-0-	-987	-0-	262	1	7555	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8259	-0-	-545	-0-	295	1	7964	2	N	-0-			-0-
*09	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	349	1	8544	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

04	14820	X	14004	-0-	-816	-0-	471	1	13533	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	14134	-0-	-1180	-0-	477	1	13657	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	13282	-0-	-1328	-0-	457	1	12825	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	13603	-0-	-1246	-0-	466	1	13137	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	13978	-0-	-871	-0-	487	1	13491	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	12647	-0-	-1363	-0-	429	1	12218	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

04	11340	X	6498	-0-	-4842	-0-	193	1	6305	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	6436	-0-	-5282	-0-	175	1	6261	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	6291	-0-	-5049	-0-	155	1	6136	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	6152	-0-	-2993	-0-	206	1	5946	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6499	-0-	-724	-0-	232	1	6267	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	3278	-0-	-3232	-0-	129	1	3149	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

04	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	667	1	21845	2	N	-0-			-0-
05	22785	X	22508	-0-	-277	-0-	612	1	21896	2	N	-0-			-0-
06	22410	X	19077	-0-	-3333	-0-	470	1	18607	2	N	-0-			-0-
07	23250	X	22708	-0-	-542	-0-	761	1	21947	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	22758	-0-	-492	-0-	813	1	21945	2	N	-0-			-0-
09	22500	X	21063	-0-	-1437	-0-	826	1	20237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	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
04	17220	X	15785	-0-	-1435	-0-	468	1	15317	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	16208	-0-	-1586	-0-	441	1	15767	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	15559	-0-	-1391	-0-	383	1	15176	2	N	-0-			-0-
07	17205	X	7629	-0-	-9576	-0-	290	1	7339	2	N	-0-			-0-
08	16988	X	11397	-0-	-5591	-0-	1134	1	10263	2	N	-0-			-0-
09	15780	X	7244	-0-	-8536	-0-	678	1	6566	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	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
04	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	650	1	21268	2	N	-0-			-0-
05	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	622	1	22284	2	N	-0-			-0-
06	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	552	1	21855	2	N	-0-			-0-
07	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	757	1	21809	2	N	-0-			-0-
08	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	783	1	21145	2	N	-0-			-0-
*09	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	858	1	21037	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	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
04	22980	X	21479	-0-	-1501	-0-	637	1	20842	2	N	-0-			-0-
05	23653	X	22349	-0-	-1304	-0-	608	1	21741	2	N	-0-			-0-
06	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	527	1	20881	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	21364	-0-	-1948	-0-	716	1	20648	2	N	-0-			-0-
08	23312	X	21965	-0-	-1347	-0-	785	1	21180	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	20795	-0-	-835	-0-	815	1	19980	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	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
04	25680	X	24807	-0-	-873	-0-	836	1	23971	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	25492	-0-	-827	-0-	864	1	24628	3	N	-0-			-0-
06	25410	X	24500	-0-	-910	-0-	816	1	23684	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	25847	-0-	-193	-0-	915	1	24932	3	N	-0-			-0-
08	25699	X	25645	-0-	-54	-0-	906	1	24739	3	N	-0-			-0-
09	24810	X	24504	-0-	-306	-0-	803	1	23701	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	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
04	12570	X	11396	-0-	-1174	-0-	338	1	11058	2	N	-0-			-0-
05	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	314	1	11259	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	11185	-0-	-1385	-0-	276	1	10909	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11788	-0-	-953	-0-	395	1	11393	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11338	-0-	-442	-0-	405	1	10933	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	10501	-0-	-899	-0-	412	1	10089	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	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
04	7590	X	6247	-0-	-1343	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
05	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	3			N	-0-			-0-
06	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	3			N	-0-			-0-
07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			N	-0-			-0-
08	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	3			N	-0-			-0-
*09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	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
04	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	3			N	-0-			-0-
05	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	3			N	-0-			-0-
06	12810	X	12239	-0-	-571	-0-	12239	3			N	-0-			-0-
07	13795	X	12666	-0-	-1129	-0-	12666	3			N	-0-			-0-
08	13795	X	11518	-0-	-2277	-0-	11518	3			N	-0-			-0-
09	13350	X	11055	-0-	-2295	-0-	11055	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	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
04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	12288	-0-	-112	-0-	12288	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	11884	-0-	-116	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
07	12524	X	12124	-0-	-400	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11956	-0-	-568	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	11358	-0-	-762	-0-	11358	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	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
04	10920	X	9189	-0-	-1731	-0-	272	1	8917	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10214	-0-	-698	-0-	278	1	9936	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8959	-0-	-1601	-0-	221	1	8738	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9511	-0-	-1029	-0-	319	1	9192	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	10177	-0-	-22	-0-	364	1	9813	2	N	-0-					-0-
*09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	408	1	10000	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	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
04	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	432	1	14128	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	14948	-0-	-986	-0-	407	1	14541	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	14223	-0-	-807	-0-	350	1	13873	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	14320	-0-	-777	-0-	480	1	13840	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14259	-0-	-838	-0-	510	1	13749	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13751	-0-	-799	-0-	539	1	13212	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	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
04	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	627	1	20532	2	N	-0-					-0-
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	510	1	18249	2	N	-0-					-0-
06	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	492	1	19502	2	N	-0-					-0-
07	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	677	1	19524	2	N	-0-					-0-
08	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	701	1	18915	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	17623	-0-	-497	-0-	691	1	16932	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	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
04	20100	X	18938	-0-	-1162	-0-	437	1	18501	3	N	-0-					-0-
05	20615	X	19319	-0-	-1296	-0-	445	1	18874	3	N	-0-					-0-
06	19830	X	18583	-0-	-1247	-0-	413	1	18170	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	19166	-0-	-891	-0-	465	1	18701	3	N	-0-					-0-
08	19809	X	19183	-0-	-626	-0-	466	1	18717	3	N	-0-					-0-
09	18930	X	18061	-0-	-869	-0-	393	1	17668	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	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
04	21240	X	20616	-0-	-624	-0-	611	1	20005	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21646	-0-	-302	-0-	588	1	21058	2	N	-0-					-0-
06	21240	X	20374	-0-	-866	-0-	502	1	19872	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	21126	-0-	-171	-0-	708	1	20418	2	N	-0-					-0-
08	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	803	1	21691	2	N	-0-					-0-
09	20940	X	20465	-0-	-475	-0-	802	1	19663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

M O	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
*10	3100	X	487	-0-	-2613	-0-	487	1			N	-0-					21
*11	1290	X	821	-0-	-469	-0-	479	1	342	3	N	-0-					21
*12	1333	X	476	-0-	-857	-0-	476	1			N	-0-	21	1			-0-
*01	1085	X	991	-0-	-94	-0-	481	1	510	3	N	-0-					-0-
*02	783	X	151	-0-	-632	-0-	151	1			N	-0-					-0-
*03	810	X	68	-0-	-742	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	283	1	9275	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7776	-0-	-1710	-0-	212	1	7564	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	6519	-0-	-2661	-0-	161	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6419	-0-	-3067	-0-	215	1	6204	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	6578	-0-	-2908	-0-	235	1	6343	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	4467	-0-	-4713	-0-	175	1	4292	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	377	1	9661	3	Y	15	2	1			39
							17	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	362	1	9113	3	Y	8					47
							9	9									
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	487	1	9347	3	Y	13					60
							14	9									
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	512	1	9495	3	Y	10					70
							11	9									
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	500	1	9258	3	Y	13					83
							14	9									
*09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	454	1	8727	3	Y	7					90
							8	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	390	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11117	3									
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	359	1	10100	3	Y	-0-					-0-
06	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	346	1	9587	3	Y	-0-					-0-
07	11842	X	8810	-0-	-3032	-0-	309	1	8501	3	Y	-0-					-0-
08	11842	X	8896	-0-	-2946	-0-	438	1	8458	3	Y	-0-					-0-
09	11460	X	8698	-0-	-2762	-0-	1527	1	7171	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

04	11940	X	9450	-0-	-2490	-0-	913	1	8537	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5656	-0-	-2373	-0-	840	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	852	1	5561	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	5339	-0-	-4426	-0-	852	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	4557	-0-	-5208	-0-	815	1	3742	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	1108	-0-	-8342	-0-	524	1	584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	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
04	15390	X	14805	-0-	-585	-0-	522	1	14283	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	15155	-0-	-748	-0-	536	1	14619	3	Y	-0-					-0-
06	15420	X	13831	-0-	-1589	-0-	483	1	13348	3	Y	-0-					-0-
07	15934	X	14977	-0-	-957	-0-	552	1	14425	3	Y	-0-					-0-
08	15655	X	14023	-0-	-1632	-0-	516	1	13507	3	Y	-0-					-0-
09	14820	X	14229	-0-	-591	-0-	493	1	13736	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	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
04	16980	X	2822	-0-	-14158	-0-	97	1	2725	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	4670	-0-	-12163	-0-	1001	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	16290	X	745	-0-	-15545	-0-	23	1	722	3	N	-0-					-0-
07	16833	X	5331	-0-	-11502	-0-	1357	1	3974	3	N	-0-					-0-
08	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	676	1	18264	3	N	-0-					-0-
*09	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	573	1	16657	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	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
04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	147	1	4341	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	165	1	4758	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4825	-0-	-695	-0-	154	1	4671	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	173	1	4847	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5009	-0-	-695	-0-	171	1	4838	3	N	-0-					-0-
*09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	154	1	4700	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	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
04	15450	X	3094	-0-	-12356	-0-	916	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	12275	-0-	-3690	-0-	1145	1	11130	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	11909	-0-	-3511	-0-	1004	1	10905	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	8161	-0-	-4611	-0-	1118	1	7043	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	3819	-0-	-8457	-0-	755	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	4472	-0-	-7438	-0-	818	1	3654	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	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
04	17280	X	16042	-0-	-1238	-0-	574	1	15437	3	N	28					57
							31	9									
05	17515	X	15805	-0-	-1710	-0-	569	1	15188	3	N	44					101
							48	9									
06	16410	X	15946	-0-	-464	-0-	562	1	15334	3	N	45					146
							50	9									
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	655	1	16772	3	N	43					189
							47	9									
*08	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	654	1	16917	3	N	30					219
							33	9									
*09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	584	1	16117	3	N	32	186	1			65
							35	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	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
04	14730	X	13294	-0-	-1436	-0-	394	1	12900	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	13656	-0-	-1472	-0-	371	1	13285	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12966	-0-	-1284	-0-	319	1	12647	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13601	-0-	-659	-0-	456	1	13145	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13384	-0-	-690	-0-	478	1	12906	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	13016	-0-	-274	-0-	510	1	12506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	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
04	6870	X	5789	-0-	-1081	-0-	898	1	4887	3	N	4					79
							4	9									
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	968	1	6172	3	N	7					86
							8	9									
06	5970	X	4898	-0-	-1072	-0-	904	1	3991	3	N	3					89
							3	9									
07	6169	X	2260	-0-	-3909	-0-	994	1	1264	3	N	2					91
							2	9									
*08	7161	X	6267	-0-	-894	-0-	986	1	5281	3	N	-0-					91
09	6930	X	6856	-0-	-74	-0-	1009	1	5847	3	N	-0-					91

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

04	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	289	1	9468	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	279	1	9979	2	N	-0-					-0-
06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	244	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9991	-0-	-84	-0-	335	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9683	-0-	-578	-0-	346	1	9337	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9147	-0-	-783	-0-	359	1	8788	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

04	10560	X	7180	-0-	-3380	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	5691	-0-	-2079	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	5337	-0-	-2692	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6123	-0-	-1503	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
*09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	344	1	9018	3	N	38					207
							42	9									
05	9548	X	9401	-0-	-147	-0-	346	1	9027	3	N	25	189	1			43
							28	9									
06	9240	X	8014	-0-	-1226	-0-	290	1	7698	3	N	24					67
							26	9									
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	372	1	9386	3	N	22					89
							24	9									
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	381	1	9636	3	N	16					105
							18	9									
*09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	350	1	9299	3	N	31					136
							34	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

04	10110	X	4366	-0-	-5744	-0-	645	1	2	2	N	29					114
							3687	3	32	9							
05	8711	X	4625	-0-	-4086	-0-	721	1	3904	3	N	-0-					114
06	7770	X	1288	-0-	-6482	-0-	691	1	569	3	Y	25	139	1			-0-
							28	9									
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	804	1	4320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	796	1	4233	3	Y	24					24
							26	9									
*09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	776	1	4151	3	Y	4					28
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	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
04	179984	X	53385	-0-	-126599	-0-	1800	1	24	2	N	-0-					-0-
							51561	3									
05	68076	X	52456	-0-	-15620	-0-	1793	1	50663	3	N	-0-					-0-
06	65880	X	48260	-0-	-17620	-0-	1672	1	46588	3	N	-0-					-0-
07	68076	X	48094	-0-	-19982	-0-	1690	1	46404	3	N	-0-					-0-
08	59954	X	46677	-0-	-13277	-0-	1703	1	44974	3	N	-0-					-0-
09	53400	X	29997	-0-	-23403	-0-	1118	1	28879	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	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
04	129315	X	32954	-0-	-96361	-0-	1111	1	14	2	N	-0-					-0-
							31829	3									
05	108531	X	29310	-0-	-79221	-0-	1002	1	28308	3	N	-0-					-0-
06	105030	X	25226	-0-	-79804	-0-	874	1	24352	3	N	-0-					-0-
07	108531	X	23339	-0-	-85192	-0-	820	1	22519	3	N	-0-					-0-
08	41571	X	21546	-0-	-20025	-0-	786	1	20760	3	N	-0-					-0-
09	32940	X	19387	-0-	-13553	-0-	724	1	18663	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	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
04	103357	X	23075	-0-	-80282	-0-	779	1	10	2	N	-0-					-0-
							22286	3									
05	56947	X	20955	-0-	-35992	-0-	716	1	20239	3	N	-0-					-0-
06	55110	X	18183	-0-	-36927	-0-	630	1	17553	3	N	-0-					-0-
07	56947	X	16817	-0-	-40130	-0-	591	1	16226	3	N	-0-					-0-
08	29047	X	15793	-0-	-13254	-0-	576	1	15217	3	N	-0-					-0-
09	23070	X	14331	-0-	-8739	-0-	534	1	13797	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	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
04	168284	X	45577	-0-	-122707	-0-	1536	1	22	2	N	-0-					-0-
							44019	3									
05	121396	X	40704	-0-	-80692	-0-	1392	1	39312	3	N	-0-					-0-
06	117480	X	35779	-0-	-81701	-0-	1239	1	34540	3	N	-0-					-0-
07	121396	X	33307	-0-	-88089	-0-	1171	1	32136	3	N	-0-					-0-
08	51956	X	31452	-0-	-20504	-0-	1148	1	30304	3	N	-0-					-0-
09	45570	X	28850	-0-	-16720	-0-	1076	1	27774	3	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	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
04	10680	X	10067	-0-	-613	-0-	351	1	9716	3	Y	-0-					19
05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	510	1	14090	3	Y	-0-					19
06	10950	X	9806	-0-	-1144	-0-	335	1	9450	3	Y	19					38
							21	9									
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	437	1	11620	3	Y	-0-	31	1			-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	420	1	11245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	378	1	10796	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	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
04	145268	X	38700	-0-	-106568	-0-	1304	1	18	2	N	-0-					-0-
							37378	3									
05	101122	X	35576	-0-	-65546	-0-	1216	1	34360	3	N	-0-					-0-
06	97860	X	31547	-0-	-66313	-0-	1092	1	30455	3	N	-0-					-0-
07	101122	X	29251	-0-	-71871	-0-	1028	1	28223	3	N	-0-					-0-
08	47616	X	27704	-0-	-19912	-0-	1011	1	26693	3	N	-0-					-0-
09	38700	X	25477	-0-	-13223	-0-	950	1	24527	3	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	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
04	25320	X	24625	-0-	-695	-0-	861	1	23764	3	Y	-0-					-0-
05	26195	X	25102	-0-	-1093	-0-	880	1	24222	3	Y	-0-					-0-
06	25200	X	23702	-0-	-1498	-0-	815	1	22887	3	Y	-0-					-0-
07	26040	X	12094	-0-	-13946	-0-	442	1	11652	3	Y	-0-					-0-
08	25668	X	15678	-0-	-9990	-0-	567	1	15111	3	Y	-0-					-0-
*09	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	882	1	25046	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	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
04	17730	X	12940	-0-	-4790	-0-	479	1	12461	3	N	-0-					-0-
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	508	1	12971	3	N	-0-					-0-
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	482	1	12570	3	N	-0-					-0-
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	534	1	13111	3	N	-0-					-0-
08	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	534	1	13165	3	N	-0-					-0-
*09	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	497	1	12994	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	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
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	41	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	3	N	-0-					-0-
06	810	N	669	-0-	-141	-0-	22	1	647	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	542	-0-	-636	-0-	20	1	522	3	N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	26	1	777	3	N	-0-					-0-
09	660	N	252	-0-	-408	-0-	6	1	246	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	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
04	12960	X	12290	-0-	-670	-0-	401	1	11889	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	12640	-0-	-752	-0-	420	1	12220	3	N	-0-					-0-
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	434	1	12911	3	N	-0-					-0-
07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	476	1	13217	3	N	-0-					-0-
08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	459	1	12754	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	13037	-0-	-313	-0-	418	1	12619	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	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
04	11610	X	10007	-0-	-1603	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10123	-0-	-1781	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9460	-0-	-2060	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	8735	-0-	-3169	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9267	-0-	-1366	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
*09	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	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
04	7620	X	7252	-0-	-368	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6983	-0-	-967	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6408	-0-	-1807	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6079	-0-	-1181	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

04	16530	X	14503	-0-	-2027	-0-	597	1	6	2	N	-0-					1
							13900	3									
05	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	560	1	15799	3	N	-0-					1
06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	584	1	16264	3	N	-0-					1
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	540	1	14821	3	N	-0-					1
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	622	1	16431	3	N	-0-					1
09	16860	X	2797	-0-	-14063	-0-	104	1	2693	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

04	176335	X	47003	-0-	-129332	-0-	1586	1	22	2	N	-0-					-0-
							45395	3									
05	78678	X	45316	-0-	-33362	-0-	1549	1	43767	3	N	-0-					-0-
06	76140	X	41358	-0-	-34782	-0-	1432	1	39926	3	N	-0-					-0-
07	78678	X	34848	-0-	-43830	-0-	1225	1	33623	3	N	-0-					-0-
08	62496	X	37133	-0-	-25363	-0-	1356	1	35777	3	N	-0-					-0-
09	47010	X	26513	-0-	-20497	-0-	988	1	25525	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

04	223558	X	65373	-0-	-158185	-0-	2205	1	28	2	N	-0-					-0-
							63140	3									
05	121768	X	61547	-0-	-60221	-0-	2104	1	59443	3	N	-0-					-0-
06	117840	X	53862	-0-	-63978	-0-	1866	1	51996	3	N	-0-					-0-
07	121768	X	51259	-0-	-70509	-0-	1801	1	49458	3	N	-0-					-0-
08	74090	X	48023	-0-	-26067	-0-	1752	1	46271	3	N	-0-					-0-
09	65370	X	44108	-0-	-21262	-0-	1644	1	42464	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	809	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	840	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	812	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	853	1	7034	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	852	1	4075	2	N	-0-					-0-
*09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	840	1	8379	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

04	11700	X	10086	-0-	-1614	-0-	331	1	9755	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	10576	-0-	-1080	-0-	342	1	10234	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	331	1	10019	3	N	-0-					-0-
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	364	1	10399	3	N	-0-					-0-
08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	361	1	10234	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	10044	-0-	-306	-0-	319	1	9725	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	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
04	21690	X	20693	-0-	-997	-0-	82 20601	1 3	10	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	21250	-0-	-1163	-0-	85	1	21165	3	N	-0-					-0-
06	21270	X	20740	-0-	-530	-0-	105	1	20635	3	N	-0-					-0-
07	21948	X	20959	-0-	-989	-0-	110	1	20849	3	N	-0-					-0-
08	21948	X	21408	-0-	-540	-0-	65	1	21343	3	N	-0-					-0-
09	20730	X	18567	-0-	-2163	-0-	216	1	18351	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	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
04	34230	X	18226	-0-	-16004	-0-	540	1	17686	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	31606	-0-	-3765	-0-	859	1	30747	2	N	-0-					-0-
06	33720	X	30221	-0-	-3499	-0-	744	1	29477	2	N	-0-					-0-
07	33294	X	30018	-0-	-3276	-0-	1006	1	29012	2	N	-0-					-0-
08	33294	X	28229	-0-	-5065	-0-	1008	1	27221	2	N	-0-					-0-
09	30600	X	25510	-0-	-5090	-0-	1000	1	24510	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	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
04	11580	X	10614	-0-	-966	-0-	355	1	10259	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11037	-0-	-929	-0-	371	1	10666	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10703	-0-	-517	-0-	351	1	10352	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	11196	-0-	-88	-0-	391	1	10805	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10832	-0-	-452	-0-	381	1	10451	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10084	-0-	-626	-0-	329	1	9755	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	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
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	365	1	10662	3	N	-0-					-0-
05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	382	1	11095	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10805	-0-	-55	-0-	352	1	10453	3	N	-0-					-0-
07	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	400	1	11090	3	N	-0-					-0-
08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	401	1	11108	3	N	-0-					-0-
*09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	359	1	10754	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	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
04	11310	X	10421	-0-	-889	-0-	309	1	10112	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10744	-0-	-943	-0-	292	1	10452	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10077	-0-	-1233	-0-	248	1	9829	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10295	-0-	-1020	-0-	345	1	9950	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	368	1	9935	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10245	-0-	-165	-0-	402	1	9843	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	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
04	8580	X	8219	-0-	-361	-0-	937	1	7282	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	6816	-0-	-2050	-0-	914	1	5902	3	N	-0-			-0-
06	8580	X	5885	-0-	-2695	-0-	856	1	5029	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	6805	-0-	-2061	-0-	901	1	5904	3	N	-0-			-0-
08	8866	X	7106	-0-	-1760	-0-	928	1	6178	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	7681	-0-	-539	-0-	906	1	6775	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	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
04	11250	X	10895	-0-	-355	-0-	323	1	10572	2	N	-0-			-0-
05	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	329	1	11740	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	11168	-0-	-82	-0-	275	1	10893	2	N	-0-			-0-
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	386	1	11139	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	11569	-0-	-459	-0-	413	1	11156	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	10543	-0-	-1097	-0-	413	1	10130	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	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
04	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	269	1	8806	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9819	-0-	-318	-0-	267	1	9552	2	N	-0-			-0-
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	238	1	9423	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9590	-0-	-330	-0-	322	1	9268	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9456	-0-	-371	-0-	338	1	9118	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9008	-0-	-652	-0-	353	1	8655	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	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
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-			-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-			-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-			-0-
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-			-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-			-0-
*09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	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
04	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	485	1	6	2	Y	-0-			1
							13885	3							
05	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	568	1	16045	3	Y	-0-			1
06	15900	X	15754	-0-	-146	-0-	546	1	15208	3	Y	-0-			1
07	16430	X	12823	-0-	-3607	-0-	450	1	12373	3	Y	-0-			1
08	16616	X	13138	-0-	-3478	-0-	480	1	12658	3	Y	-0-			1
09	16080	X	9517	-0-	-6563	-0-	356	1	9161	3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	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
04	12990	X	9466	-0-	-3524	-0-	319	1	4	2	Y	-0-			-0-
							9143	3							
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	400	1	11285	3	Y	-0-			-0-
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	413	1	11506	3	Y	-0-			-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	456	1	12535	3	Y	-0-			-0-
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	496	1	13091	3	Y	-0-			-0-
*09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	352	1	9100	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	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
04	9480	X	7180	-0-	-2300	-0-	679	1	6501	3	N	-0-					-0-
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
08	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	3			N	-0-					-0-
*09	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	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
04	9630	X	4809	-0-	-4821	-0-	699	1	2	2	N	-0-					-0-
							4108	3									
05	9393	X	6772	-0-	-2621	-0-	806	1	5966	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	5671	-0-	-3419	-0-	740	1	4931	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	1190	-0-	-7893	-0-	548	1	642	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	917	-0-	-8166	-0-	41	1	876	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	2365	-0-	-4175	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	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
04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10720	-0-	-1215	-0-	10720	3			N	-0-					-0-
06	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11389	-0-	-546	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11013	-0-	-922	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10412	-0-	-1138	-0-	10412	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	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
04	13830	X	12040	-0-	-1790	-0-	12040	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	12090	-0-	-1364	-0-	12090	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11447	-0-	-1303	-0-	11447	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12026	-0-	-1149	-0-	12026	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	12133	-0-	-1042	-0-	12133	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11671	-0-	-359	-0-	11671	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	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
04	8580	X	252	-0-	-8328	-0-	252	1			Y	-0-					1
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	470	1	12905	3	Y	-0-					1
08	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	782	1	20637	3	Y	-0-					1
*09	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	608	1	15680	3	Y	-0-					1

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	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
04	28350	X	27256	-0-	-1094	-0-	808	1	26448	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	28775	-0-	-458	-0-	783	1	27992	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	26743	-0-	-1547	-0-	659	1	26084	2	N	-0-					-0-
07	29078	X	27385	-0-	-1693	-0-	918	1	26467	2	N	-0-					-0-
08	29047	X	28156	-0-	-891	-0-	1005	1	27151	2	N	-0-					-0-
09	27840	X	26468	-0-	-1372	-0-	1038	1	25430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	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
04	14460	X	13666	-0-	-794	-0-	405	1	13261	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	14232	-0-	-710	-0-	387	1	13845	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13378	-0-	-692	-0-	330	1	13048	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13112	-0-	-1272	-0-	440	1	12672	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	13547	-0-	-837	-0-	484	1	13063	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	13118	-0-	-652	-0-	514	1	12604	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	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
04	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	656	1	21460	2	N	-0-					-0-
05	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	647	1	23166	2	N	-0-					-0-
06	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	555	1	21979	2	N	-0-					-0-
07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	759	1	21875	2	N	-0-					-0-
08	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	801	1	21611	2	N	-0-					-0-
*09	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	834	1	20435	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	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
04	11010	X	10344	-0-	-666	-0-	53	1	5	2	N	-0-					67
							10286	3									
05	11377	X	10344	-0-	-1033	-0-	53	1	10291	3	N	-0-					67
06	11010	X	9976	-0-	-1034	-0-	59	1	9917	3	N	-0-					67
07	10974	X	9780	-0-	-1194	-0-	64	1	9716	3	N	-0-					67
08	10974	X	9501	-0-	-1473	-0-	47	1	9454	3	N	-0-					67
09	10350	X	9145	-0-	-1205	-0-	55	1	9090	3	N	-0-					67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	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
04	11730	X	11078	-0-	-652	-0-	381	1	10697	3	N	-0-					22
05	12121	X	11608	-0-	-513	-0-	392	1	11216	3	N	-0-					22
06	11730	X	11010	-0-	-720	-0-	366	1	10644	3	N	-0-					22
07	12121	X	11935	-0-	-186	-0-	421	1	11514	3	N	-0-					22
08	12121	X	11651	-0-	-470	-0-	410	1	11241	3	N	-0-					22
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	322	1	9466	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	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
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	378	1	12362	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11103	-0-	-987	-0-	302	1	10801	2	N	-0-					-0-
06	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	339	1	13412	2	N	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	487	1	14039	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	447	1	12046	2	N	-0-					-0-
*09	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	544	1	13319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	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
04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	426	1	11713	3	N	-0-					42
05	11842	X	5631	-0-	-6211	-0-	506	1	5125	3	N	-0-					42
06	11460	X	535	-0-	-10925	-0-	535	1			N	-0-					42
07	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					42
08	11904	X	295	-0-	-11609	-0-	295	1			N	-0-					42
09	11520	X	280	-0-	-11240	-0-	280	1			N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	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
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	381	1	10722	3	N	-0-					21
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	348	1	9705	3	N	-0-					21
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	468	1	9290	3	N	-0-					21
07	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	878	1	15804	3	N	-0-					21
08	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	803	1	13756	3	N	-0-					21
*09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	578	1	8555	3	N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	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
04	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	726	1	10	2	Y	-0-					1
							20793	3									
05	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	787	1	22246	3	Y	-0-					1
06	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	732	1	20434	3	Y	-0-					1
07	22258	X	17827	-0-	-4431	-0-	627	1	17200	3	Y	-0-					1
08	22847	X	16242	-0-	-6605	-0-	592	1	15650	3	Y	-0-					1
09	22110	X	11437	-0-	-10673	-0-	426	1	11011	3	Y	-0-					1

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	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
04	32760	X	30188	-0-	-2572	-0-	895	1	29293	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	31552	-0-	-2300	-0-	858	1	30694	2	N	-0-					-0-
06	32400	X	30111	-0-	-2289	-0-	742	1	29369	2	N	-0-					-0-
07	32364	X	30786	-0-	-1578	-0-	1032	1	29754	2	N	-0-					-0-
08	32364	X	30654	-0-	-1710	-0-	1095	1	29559	2	N	-0-					-0-
09	30540	X	29800	-0-	-740	-0-	1168	1	28632	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	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
04	14010	X	13538	-0-	-472	-0-	13538	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13970	-0-	-507	-0-	13970	3			N	-0-					-0-
06	13950	X	13584	-0-	-366	-0-	13584	3			N	-0-					-0-
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	3			N	-0-					-0-
08	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
*09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	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
04	13170	X	12165	-0-	-1005	-0-	12165	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12494	-0-	-433	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	12062	-0-	-28	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
07	12586	X	12082	-0-	-504	-0-	12082	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	11737	-0-	-849	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	10921	-0-	-1259	-0-	10921	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	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
04	11370	X	10661	-0-	-709	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
05	11532	X	11049	-0-	-483	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10381	-0-	-779	-0-	10381	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	10192	-0-	-813	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	9961	-0-	-1075	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	10113	-0-	-567	-0-	10113	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	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
04	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7340	-0-	-875	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6892	-0-	-758	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6906	-0-	-782	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6619	-0-	-641	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	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
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	522	1	17071	2	N	-0-					-0-
05	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	456	1	16323	2	N	-0-					-0-
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	406	1	16059	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	518	1	14920	2	N	-0-					-0-
08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	551	1	14880	2	N	-0-					-0-
*09	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	576	1	14122	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	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
04	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	1104	1	15329	3	N	-0-					12
05	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	1187	1	16526	3	N	-0-					12
06	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	1163	1	16118	3	N	35					47
							39	9									
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	1261	1	17019	3	N	-0-					47
08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	1267	1	17137	3	N	-0-					47
*09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	1168	1	16526	3	N	-0-					47

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	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
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10488	-0-	-522	-0-	10488	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	11692	-0-	-274	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	10587	-0-	-1379	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10765	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	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
04	16920	X	14755	-0-	-2165	-0-	536	1	14219	3	N	-0-					20
05	17484	X	14605	-0-	-2879	-0-	536	1	14069	3	N	-0-					20
06	15960	X	13732	-0-	-2228	-0-	496	1	13186	3	N	45					65
							50	9									
07	16275	X	14401	-0-	-1874	-0-	550	1	13851	3	N	-0-					65
08	16275	X	13796	-0-	-2479	-0-	527	1	13269	3	N	-0-					65
09	14760	X	13083	-0-	-1677	-0-	470	1	12613	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	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
04	11430	X	11007	-0-	-423	-0-	587	1	5	2	N	156	181	1			90
							10243	3	172	9							
05	11811	X	11091	-0-	-720	-0-	650	1	10284	3	N	143	184	1			49
							157	9									
06	11430	X	10502	-0-	-928	-0-	531	1	9971	3	N	-0-					49
07	11377	X	9862	-0-	-1515	-0-	531	1	9168	3	N	148	179	1			18
							163	9									
08	11377	X	9879	-0-	-1498	-0-	573	1	9133	3	Y	157	160	1			15
							173	9									
09	11010	X	8452	-0-	-2558	-0-	523	1	7827	3	Y	93					108
							102	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	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
04	3000	N	18661	-0-	15661	17234	1488	1	17173	3	N	-0-					22
05	3100	N	18378	-0-	15278	32512	1499	1	16879	3	N	-0-					22
06	47404	X	14892	-0-	-32512	-0-	1409	1	13483	3	N	-0-					22
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	1396	1	11995	3	N	-0-					22
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1340	1	10646	3	N	-0-					22
*09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1279	1	9919	3	N	-0-					22

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	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
04	8640	X	7457	-0-	-1183	-0-	756	1	3	2	N	52					169
							6641	3	57	9							
05	8556	X	7808	-0-	-748	-0-	778	1	6947	3	N	75	170	1			74
							83	9									
06	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	758	1	6580	3	N	30					104
							33	9									
07	8215	X	7767	-0-	-448	-0-	787	1	6905	3	N	68					172
							75	9									
08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	782	1	7382	3	N	29	147	1			54
							32	9									
*09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	763	1	6802	3	N	8					62
							9	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	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
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	66	182	1			65
							8242	3	73	9							
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	44	1	8256	3	N	-0-					65
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	47	1	7575	3	N	140	183	1			22
							154	9									
07	8649	X	8395	-0-	-254	-0-	56	1	8339	3	N	-0-					22
08	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	40	1	7967	3	N	64					86
							70	9									
09	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	48	1	7680	3	N	110					196
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	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
04	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	23					131
							9505	3	25	9							
05	10044	X	9943	-0-	-101	-0-	52	1	9840	3	N	46					177
							51	9									
06	9720	X	8653	-0-	-1067	-0-	53	1	8567	3	N	30					207
							33	9									
07	10044	X	9503	-0-	-541	-0-	65	1	9438	3	N	-0-					207
08	9951	X	8846	-0-	-1105	-0-	45	1	8777	3	N	22					229
							24	9									
09	9630	X	8488	-0-	-1142	-0-	53	1	8432	3	N	3	163	1			69
							3	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	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
04	16890	X	14966	-0-	-1924	-0-	444	1	14522	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	15549	-0-	-2152	-0-	423	1	15126	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	14363	-0-	-2767	-0-	354	1	14009	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	15141	-0-	-2560	-0-	508	1	14633	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	15125	-0-	-2297	-0-	540	1	14585	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14825	-0-	-235	-0-	581	1	14244	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	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
04	7290	X	950	-0-	-6340	-0-	452	1	498	2	N	-0-					-0-
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	802	1	7641	2	N	-0-					-0-
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	848	1	11017	2	N	-0-					-0-
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	1054	1	13395	2	N	-0-					-0-
08	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	1071	1	13022	2	N	-0-					-0-
*09	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1010	1	10774	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	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
04	3000	N	10108	-0-	7108	7108	1144	1	8964	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3203	-0-	103	7211	906	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	304	-0-	-2696	4515	304	1			N	-0-					-0-
07	5930	X	1415	-0-	-4515	-0-	617	1	798	2	N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	554	1	325	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	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
04	17190	X	15401	-0-	-1789	-0-	457	1	14944	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	16414	-0-	-1349	-0-	446	1	15968	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15295	-0-	-1895	-0-	377	1	14918	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	13091	-0-	-4331	-0-	439	1	12652	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	6717	-0-	-10705	-0-	240	1	6477	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	171	-0-	-15699	-0-	171	1			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	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
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
06	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	9281	-0-	-50	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8008	-0-	-1142	-0-	8008	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	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
04	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6212	-0-	-328	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6509	-0-	-1	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6298	-0-	-2	-0-	6298	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	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
04	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	3			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3			N	-0-					-0-
07	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			N	-0-					-0-
*09	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	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
04	19950	X	18594	-0-	-1356	-0-	551	1	18043	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	19032	-0-	-591	-0-	518	1	18514	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	17844	-0-	-1146	-0-	440	1	17404	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	17942	-0-	-1371	-0-	602	1	17340	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	16241	-0-	-3072	-0-	580	1	15661	2	N	-0-					-0-
09	18600	X	17043	-0-	-1557	-0-	668	1	16375	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	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
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
*09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	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
04	6900	X	4558	-0-	-2342	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	4658	-0-	-2472	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	3817	-0-	-3083	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	3300	-0-	-2311	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	3591	-0-	-1710	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	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
04	3000	N	5020	-0-	2020	2020	132	1	4888	3	N	-0-					57
05	3100	N	5981	-0-	2881	4901	372	1	5609	3	N	-0-					57
06	10939	X	6038	-0-	-4901	-0-	355	1	5560	3	N	112					169
							123	9									
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	372	1	6687	3	N	65					234
							72	9									
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	372	1	7653	3	N	-0-	169	1			65
*09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	360	1	6296	3	N	69					134
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	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
04	14940	X	13964	-0-	-976	-0-	414	1	13550	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	14465	-0-	-756	-0-	393	1	14072	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13623	-0-	-867	-0-	336	1	13287	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	13887	-0-	-776	-0-	466	1	13421	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13797	-0-	-866	-0-	493	1	13304	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13192	-0-	-818	-0-	517	1	12675	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	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
04	9300	X	7616	-0-	-1684	-0-	7616	3			N	-0-					95
05	9610	X	8016	-0-	-1594	-0-	8016	3			N	-0-					95
06	9300	X	7215	-0-	-2085	-0-	7202	3	13	9	N	12					107
07	8990	X	822	-0-	-8168	-0-	822	3			N	-0-					107
08	8990	X	1925	-0-	-7065	-0-	1872	3	53	9	N	48					155
09	7770	X	6592	-0-	-1178	-0-	419	1	6173	3	N	-0-					155

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	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
04	9960	X	8373	-0-	-1587	-0-	8373	3			N	-0-					25
05	10292	X	9377	-0-	-915	-0-	9377	3			N	-0-					25
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8036	3	171	9	N	155	173	1			7
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-					7
08	9362	X	8320	-0-	-1042	-0-	8320	3			N	-0-					7
09	9060	X	7399	-0-	-1661	-0-	7286	3	113	9	N	103					110

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	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
04	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					86
							9455	3									
05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	53	1	9875	3	N	-0-					86
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					86
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	64	1	9300	3	N	112					198
							123	9									
08	9052	X	6556	-0-	-2496	-0-	34	1	6498	3	N	22	182	1			38
							24	9									
09	8760	X	5939	-0-	-2821	-0-	37	1	5902	3	N	-0-					38

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	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
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	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
04	24060	X	19905	-0-	-4155	-0-	590	1	19315	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23326	-0-	-1536	-0-	634	1	22692	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	21434	-0-	-2056	-0-	528	1	20906	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	22661	-0-	-1612	-0-	760	1	21901	2	N	-0-					-0-
08	24056	X	20054	-0-	-4002	-0-	716	1	19338	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	21296	-0-	-1264	-0-	835	1	20461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	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
04	10350	X	10347	-0-	-3	-0-	385	1	9926	3	Y	33					39
							36	9									
05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	416	1	10740	3	Y	14	43	1			10
							15	9									
06	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	402	1	10390	3	Y	-0-					10
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	443	1	10869	3	Y	-0-					10
08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	426	1	10509	3	Y	-0-					10
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	377	1	9826	3	Y	-0-					10

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	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
04	14910	X	14726	-0-	-184	-0-	342	1	14384	3	N	-0-					-0-
05	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	364	1	15431	3	N	-0-					-0-
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	359	1	15785	3	N	-0-					-0-
07	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	398	1	15990	3	N	-0-					-0-
08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	394	1	15768	3	N	-0-					-0-
*09	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	349	1	15412	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	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
04	22620	X	21028	-0-	-1592	-0-	623	1	20405	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	21483	-0-	-1333	-0-	584	1	20899	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20197	-0-	-1283	-0-	497	1	19700	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	20467	-0-	-1326	-0-	686	1	19781	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	20360	-0-	-1433	-0-	727	1	19633	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	19433	-0-	-1597	-0-	762	1	18671	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	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
04	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	592	1	8	2	Y	-0-					7
							16961	3									
05	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	637	1	18014	3	Y	-0-					7
06	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	604	1	16870	3	Y	-0-					7
07	18135	X	16892	-0-	-1243	-0-	592	1	16300	3	Y	-0-					7
08	18662	X	15703	-0-	-2959	-0-	572	1	15131	3	Y	-0-					7
09	18060	X	16921	-0-	-1139	-0-	628	1	16293	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	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
04	18270	X	16952	-0-	-1318	-0-	571	1	8	2	Y	-0-					6
							16373	3									
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	618	1	17493	3	Y	-0-					6
06	16620	X	16179	-0-	-441	-0-	560	1	15619	3	Y	-0-					6
07	17515	X	16824	-0-	-691	-0-	589	1	16235	3	Y	-0-					6
08	17577	X	16857	-0-	-720	-0-	615	1	16242	3	Y	-0-					6
09	17010	X	15779	-0-	-1231	-0-	585	1	15194	3	Y	-0-					6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	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
04	11970	X	10890	-0-	-1080	-0-	323	1	10567	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11154	-0-	-1122	-0-	303	1	10851	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10467	-0-	-543	-0-	258	1	10209	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10235	-0-	-1142	-0-	343	1	9892	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10512	-0-	-865	-0-	375	1	10137	2	N	-0-					-0-
*09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	446	1	10933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	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
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
06	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
07	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
08	11284	X	10256	-0-	-1028	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	8864	-0-	-2056	-0-	8864	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8815	-0-	-185	-0-	8815	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

04	21420	X	19042	-0-	-2378	-0-	641	1	8	2	Y	-0-					6
							18393	3									
05	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	656	1	18527	3	Y	-0-					6
06	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	712	1	19864	3	Y	-0-					6
07	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	718	1	19775	3	Y	-0-					6
08	20491	X	18259	-0-	-2232	-0-	665	1	17594	3	Y	-0-					6
*09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	837	1	21724	3	Y	-0-					6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

04	13110	X	739	-0-	-12371	-0-	739	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	585	-0-	-2019	-0-	585	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			N	-0-					78
05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10671	3	121	9	N	110					188
06	8790	X	8187	-0-	-603	-0-	8187	3			N	-0-	176	1			12
07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					12
*08	9083	X	8905	-0-	-178	-0-	8905	3			N	-0-					12
09	8790	X	7879	-0-	-911	-0-	7769	3	110	9	N	100					107

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

04	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	781	1	10	2	Y	-0-					11
							22380	3									
05	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	777	1	21959	3	Y	-0-					11
06	20280	X	19297	-0-	-983	-0-	668	1	18629	3	Y	-0-					11
07	20956	X	18824	-0-	-2132	-0-	659	1	18165	3	Y	-0-					11
08	20956	X	18772	-0-	-2184	-0-	684	1	18088	3	Y	-0-					11
09	20280	X	18013	-0-	-2267	-0-	668	1	17345	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	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
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
05	7223	X	7064	-0-	-159	-0-	7064	3			N	-0-			-0-
06	7920	X	5836	-0-	-2084	-0-	5836	3			N	-0-			-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	518	1	9226	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	681	-0-	-8619	-0-	681	1			N	-0-			-0-
09	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	697	1	423	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-			-0-
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-			-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-			-0-
07	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			N	-0-			-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
09	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

04	11400	X	10761	-0-	-639	-0-	373	1	10388	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	11268	-0-	-357	-0-	395	1	10873	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	10250	-0-	-1000	-0-	347	1	9903	3	N	-0-			-0-
07	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	382	1	10220	3	N	-0-			-0-
08	11377	X	10558	-0-	-819	-0-	383	1	10175	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10148	-0-	-742	-0-	343	1	9805	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

04	8430	X	7674	-0-	-756	-0-	268	1	7406	3	N	-0-			-0-
05	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	275	1	7674	3	N	-0-			-0-
06	8100	X	7927	-0-	-173	-0-	272	1	7655	3	N	-0-			-0-
07	8370	X	8083	-0-	-287	-0-	294	1	7789	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	8031	-0-	-277	-0-	290	1	7741	3	N	-0-			-0-
09	7920	X	7707	-0-	-213	-0-	262	1	7445	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

04	12870	X	11518	-0-	-1352	-0-	342	1	11176	2	N	-0-			-0-
05	13299	X	11708	-0-	-1591	-0-	319	1	11389	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11043	-0-	-1827	-0-	272	1	10771	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	11151	-0-	-2148	-0-	374	1	10777	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	10914	-0-	-2385	-0-	389	1	10525	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10874	-0-	-646	-0-	426	1	10448	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	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
04	23715	X	23715	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	Y	-0-					48
							22905	3									
05	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	767	1	21680	3	Y	-0-					48
06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	Y	-0-					48
07	22289	X	19193	-0-	-3096	-0-	673	1	18520	3	Y	-0-					48
08	22289	X	19084	-0-	-3205	-0-	696	1	18388	3	Y	-0-					48
09	21570	X	19811	-0-	-1759	-0-	735	1	19076	3	Y	-0-					48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	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
04	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	793	1	5317	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	794	1	5093	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	1224	-0-	-5136	-0-	67	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4493	-0-	-2079	-0-	542	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6042	-0-	-530	-0-	343	1	5699	2	N	-0-					-0-
*09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	372	1	7358	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	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
04	14250	X	13740	-0-	-510	-0-	407	1	13333	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	14113	-0-	-519	-0-	384	1	13729	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	8308	-0-	-5762	-0-	46	1	8262	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12387	-0-	-2028	-0-	394	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	11538	-0-	-2877	-0-	522	1	11016	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	11243	-0-	-2497	-0-	519	1	10724	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	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
04	9810	X	8900	-0-	-910	-0-	264	1	8636	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9062	-0-	-1013	-0-	247	1	8815	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7168	-0-	-2582	-0-	45	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9104	-0-	-785	-0-	402	1	8702	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8234	-0-	-1655	-0-	415	1	7819	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	395	1	7718	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	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
04	13440	X	11707	-0-	-1733	-0-	905	1	10802	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	873	-0-	-13976	-0-	68	1	805	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	1014	-0-	-13356	-0-	43	1	971	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	8902	-0-	-5947	-0-	417	1	8485	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	3667	-0-	-9291	-0-	240	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	7526	-0-	-4174	-0-	383	1	7143	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	79	1	5545	2	N	-0-					-0-
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	231	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	187	1	1366	2	N	-0-					-0-
*09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	176	1	1963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	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
04	16050	X	15373	-0-	-677	-0-	1140	1	14233	3	N	-0-			-0-
05	16585	X	10194	-0-	-6391	-0-	994	1	9200	3	N	-0-			-0-
06	16050	X	1801	-0-	-14249	-0-	465	1	1336	3	N	-0-			-0-
07	16585	X	9852	-0-	-6733	-0-	1000	1	8852	3	N	-0-			-0-
08	16585	X	10077	-0-	-6508	-0-	1009	1	9068	3	N	-0-			-0-
09	15360	X	7701	-0-	-7659	-0-	818	1	6883	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	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
04	17820	X	16170	-0-	-1650	-0-	2292	1	13878	2	N	-0-			-0-
05	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	2706	1	17684	2	N	-0-			-0-
06	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	2565	1	16159	2	N	-0-			-0-
*07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	2568	1	16098	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	18208	-0-	-206	-0-	2515	1	15693	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	17259	-0-	-561	-0-	2427	1	14832	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	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
04	20490	X	18550	-0-	-1940	-0-	621	1	17929	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	18972	-0-	-1364	-0-	637	1	18335	3	N	-0-			-0-
06	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	670	1	19409	3	N	-0-			-0-
07	19902	X	18634	-0-	-1268	-0-	663	1	17971	3	N	-0-			-0-
08	19158	X	18961	-0-	-197	-0-	673	1	18288	3	N	-0-			-0-
09	20070	X	18157	-0-	-1913	-0-	602	1	17555	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	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
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	477	1	13698	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	14433	-0-	-292	-0-	487	1	13946	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	13691	-0-	-559	-0-	471	1	13220	2	N	-0-			-0-
07	14725	X	13313	-0-	-1412	-0-	456	1	12857	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	14381	-0-	-282	-0-	501	1	13880	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12822	-0-	-1368	-0-	435	1	12387	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	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
04	12840	X	12704	-0-	-136	-0-	427	1	12277	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12930	-0-	-276	-0-	436	1	12494	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11727	-0-	-1113	-0-	403	1	11324	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	11154	-0-	-2114	-0-	382	1	10772	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	12644	-0-	-624	-0-	440	1	12204	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	12172	-0-	-518	-0-	413	1	11759	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	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
04	17610	X	16928	-0-	-682	-0-	387	1	16541	3	N	-0-			-0-
05	18197	X	17075	-0-	-1122	-0-	390	1	16685	3	N	-0-			-0-
06	17430	X	17053	-0-	-377	-0-	378	1	16675	3	N	-0-			-0-
07	17701	X	17355	-0-	-346	-0-	599	1	16756	3	N	-0-			-0-
08	17670	X	16978	-0-	-692	-0-	586	1	16392	3	N	-0-			-0-
09	17040	X	16277	-0-	-763	-0-	524	1	15753	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	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
04	51750	X	48885	-0-	-2865	-0-	1097	1	47788	2	N	-0-			-0-
05	51987	X	50050	-0-	-1937	-0-	1125	1	48925	2	N	-0-			-0-
06	50220	X	47969	-0-	-2251	-0-	1650	1	46319	2	N	-0-			-0-
07	51367	X	50036	-0-	-1331	-0-	1713	1	48323	2	N	-0-			-0-
08	50530	X	49860	-0-	-670	-0-	1735	1	48125	2	N	-0-			-0-
09	48900	X	47285	-0-	-1615	-0-	1605	1	45680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	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
04	31290	X	30076	-0-	-1214	-0-	1011	1	29065	3	N	-0-					-0-
05	32333	X	30866	-0-	-1467	-0-	1041	1	29825	3	N	-0-					-0-
06	30930	X	29507	-0-	-1423	-0-	971	1	28536	3	N	-0-					-0-
07	31651	X	30681	-0-	-970	-0-	1075	1	29606	3	N	-0-					-0-
08	31124	X	30022	-0-	-1102	-0-	1051	1	28971	3	N	-0-					-0-
09	30090	X	28771	-0-	-1319	-0-	944	1	27827	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	355	1	9046	3	N	20					72
							22	9									
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	355	1	8960	3	N	19					91
							21	9									
06	9000	X	8031	-0-	-969	-0-	300	1	7714	3	N	15					106
							17	9									
07	9734	X	9337	-0-	-397	-0-	363	1	8962	3	N	11					117
							12	9									
08	9734	X	8908	-0-	-826	-0-	347	1	8544	3	N	15					132
							17	9									
09	9420	X	8759	-0-	-661	-0-	325	1	8417	3	N	15					147
							17	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

04	4140	X	2380	-0-	-1760	-0-	88	1	2284	3	N	7					144
							8	9									
05	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	122	1	3123	3	N	5					149
							6	9									
06	3900	X	3380	-0-	-520	-0-	124	1	3254	3	N	2					151
							2	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	140	1	3486	3	N	-0-					151
08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	3	N	-0-					151
09	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	113	1	2935	3	N	1					152
							1	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

04	12960	X	12433	-0-	-527	-0-	459	1	11974	3	N	-0-					145
05	13392	X	13103	-0-	-289	-0-	482	1	12621	3	N	-0-					145
06	12600	X	12536	-0-	-64	-0-	450	1	12086	3	N	-0-					145
07	12834	X	12769	-0-	-65	-0-	483	1	12286	3	N	-0-					145
08	13113	X	12521	-0-	-592	-0-	472	1	12049	3	N	-0-					145
09	12690	X	12128	-0-	-562	-0-	436	1	11692	3	N	-0-					145

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

04	14700	X	14635	-0-	-65	-0-	333	1	14302	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	14981	-0-	-209	-0-	491	1	14490	3	N	-0-					-0-
06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	478	1	14451	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	15044	-0-	-146	-0-	513	1	14531	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14384	-0-	-744	-0-	494	1	13890	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	14098	-0-	-602	-0-	449	1	13649	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

04	9600	X	9205	-0-	-395	-0-	213	1	8992	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9788	-0-	-39	-0-	323	1	9465	3	N	-0-					-0-
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	300	1	9109	3	N	-0-					-0-
07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	340	1	9586	3	N	-0-					-0-
08	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	349	1	9849	3	N	-0-					-0-
09	9480	X	9121	-0-	-359	-0-	290	1	8831	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	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
04	11400	X	241	-0-	-11159	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	207	-0-	-11573	-0-	6	1	201	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	186	-0-	-7764	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
07	310	X	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	310	X	75	-0-	-235	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	240	X	180	-0-	-60	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	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
04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	335	1	8879	3	N	10					27
							11	9									
05	9858	X	8910	-0-	-948	-0-	325	1	8577	3	N	7					34
							8	9									
06	9540	X	9150	-0-	-390	-0-	317	1	8821	3	N	11					45
							12	9									
07	9858	X	9696	-0-	-162	-0-	353	1	9289	3	N	49					94
							54	9									
*08	9796	X	9711	-0-	-85	-0-	357	1	9348	3	N	5					99
							6	9									
*09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	324	1	9041	3	N	8					107
							9	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	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
04	20340	X	19620	-0-	-720	-0-	692	1	18874	3	N	49					100
							54	9									
05	21018	X	20382	-0-	-636	-0-	724	1	19591	3	N	61					161
							67	9									
06	20340	X	18615	-0-	-1725	-0-	668	1	17877	3	N	64	188	1			37
							70	9									
*07	21018	X	18411	-0-	-2607	-0-	700	1	17667	3	N	40					77
							44	9									
08	20739	X	18144	-0-	-2595	-0-	687	1	17434	3	Y	21	98	1			-0-
							23	9									
09	19710	X	17406	-0-	-2304	-0-	620	1	16735	3	Y	46	4	1			42
							51	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	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
04	12480	X	10453	-0-	-2027	-0-	371	1	10082	3	Y	-0-					-0-
05	12927	X	9471	-0-	-3456	-0-	338	1	9133	3	Y	-0-					-0-
06	12270	X	11037	-0-	-1233	-0-	385	1	10652	3	Y	-0-					-0-
07	12679	X	11103	-0-	-1576	-0-	409	1	10694	3	Y	-0-					-0-
08	11904	X	10850	-0-	-1054	-0-	405	1	10445	3	Y	-0-					-0-
09	11040	X	10816	-0-	-224	-0-	376	1	10440	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	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
04	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	345	1	10121	3	N	-0-					-0-
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	365	1	10564	3	N	-0-					-0-
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	340	1	10043	3	N	-0-					-0-
07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	367	1	10205	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	352	1	9804	3	N	-0-					-0-
*09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	325	1	9768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	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
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	396	1	10640	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	11399	-0-	-474	-0-	408	1	10991	3	N	-0-			-0-
06	11490	X	10975	-0-	-515	-0-	385	1	10590	3	N	-0-			-0-
07	11873	X	11697	-0-	-176	-0-	438	1	11259	3	N	-0-			-0-
08	11501	X	11428	-0-	-73	-0-	422	1	11006	3	N	-0-			-0-
09	11040	X	10945	-0-	-95	-0-	382	1	10563	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	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
04	16500	X	15495	-0-	-1005	-0-	559	1	14936	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	15844	-0-	-1082	-0-	575	1	15269	3	N	-0-			-0-
06	16020	X	15101	-0-	-919	-0-	538	1	14563	3	N	-0-			-0-
07	16275	X	15853	-0-	-422	-0-	598	1	15255	3	N	-0-			-0-
08	16027	X	15614	-0-	-413	-0-	586	1	15028	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	14911	-0-	-599	-0-	525	1	14386	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	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
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	3469	3	N	-0-			-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1025	1	3620	3	N	-0-			-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	986	1	3460	3	N	-0-			-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1026	1	3523	3	N	-0-			-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1030	1	3592	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	981	1	3263	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	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
04	30519	X	30519	-0-	-0-	-0-	1027	1	29492	2	N	-0-			-0-
05	29343	X	29343	-0-	-0-	-0-	990	1	28353	2	N	-0-			-0-
06	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	942	1	26449	2	N	-0-			-0-
07	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	958	1	27025	2	N	-0-			-0-
08	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	901	1	24999	2	N	-0-			-0-
*09	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	872	1	24806	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	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
04	16560	X	15249	-0-	-1311	-0-	499	1	14750	3	N	-0-			-0-
05	17112	X	16317	-0-	-795	-0-	536	1	15781	3	N	-0-			-0-
06	15900	X	15685	-0-	-215	-0-	500	1	15185	3	N	-0-			-0-
07	16182	X	15551	-0-	-631	-0-	529	1	15022	3	N	-0-			-0-
08	16306	X	16136	-0-	-170	-0-	550	1	15586	3	N	-0-			-0-
09	15780	X	15375	-0-	-405	-0-	498	1	14877	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	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
04	14820	X	14420	-0-	-400	-0-	519	1	13901	3	N	-0-			-0-
05	15314	X	14623	-0-	-691	-0-	527	1	14096	3	N	-0-			-0-
06	14820	X	14093	-0-	-727	-0-	499	1	13594	3	N	-0-			-0-
07	15314	X	14418	-0-	-896	-0-	537	1	13881	3	N	-0-			-0-
08	14911	X	13967	-0-	-944	-0-	520	1	13447	3	N	-0-			-0-
09	14430	X	13929	-0-	-501	-0-	485	1	13444	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	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
04	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	448	1	11769	3	N	-0-			-0-
05	13733	X	12723	-0-	-1010	-0-	466	1	12257	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12267	-0-	-783	-0-	440	1	11827	3	N	-0-			-0-
07	13361	X	12679	-0-	-682	-0-	480	1	12199	3	N	-0-			-0-
08	13113	X	12518	-0-	-595	-0-	474	1	12044	3	N	-0-			-0-
*09	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	438	1	11894	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	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
04	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	813	1	4849	3	Y	1					18
							1	9									
05	6231	X	5345	-0-	-886	-0-	818	1	4502	3	Y	23					41
							25	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	830	1	5392	3	Y	39					80
							43	9									
07	6293	X	5651	-0-	-642	-0-	837	1	4781	3	Y	30					110
							33	9									
08	6293	X	5071	-0-	-1222	-0-	816	1	4242	3	Y	12					122
							13	9									
09	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	815	1	5066	3	Y	16					138
							18	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

04	18150	X	17467	-0-	-683	-0-	576	1	16891	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	17833	-0-	-1108	-0-	591	1	17242	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	16781	-0-	-1549	-0-	545	1	16236	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17053	-0-	-1888	-0-	586	1	16467	3	N	-0-					-0-
08	18383	X	16606	-0-	-1777	-0-	572	1	16034	3	N	-0-					-0-
09	17460	X	15909	-0-	-1551	-0-	507	1	15402	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

04	20040	X	19880	-0-	-160	-0-	669	1	19211	2	N	-0-					-0-
05	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	684	1	19584	2	N	-0-					-0-
06	19080	X	19040	-0-	-40	-0-	655	1	18385	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	19579	-0-	-974	-0-	670	1	18909	2	N	-0-					-0-
08	20553	X	19224	-0-	-1329	-0-	669	1	18555	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	18236	-0-	-1654	-0-	619	1	17617	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

04	16050	X	14712	-0-	-1338	-0-	464	1	14248	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	14754	-0-	-3102	-0-	478	1	14276	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	14324	-0-	-2956	-0-	456	1	13868	3	N	-0-					-0-
07	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	618	1	17650	3	N	-0-					-0-
08	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	574	1	16429	3	N	-0-					-0-
*09	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	504	1	15599	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	980	1	7829	3	N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1005	1	7957	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	4835	-0-	-2065	-0-	721	1	4114	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	425	-0-	-6705	-0-	425	1			N	-0-					-0-
08	7130	X	2620	-0-	-4510	-0-	667	1	1953	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	438	-0-	-6462	-0-	438	1			N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

04	36900	X	34122	-0-	-2778	-0-	1124	1	32998	3	N	-0-					-0-
05	37417	X	34452	-0-	-2965	-0-	1135	1	33317	3	N	-0-					-0-
06	35820	X	32699	-0-	-3121	-0-	1052	1	31647	3	N	-0-					-0-
07	36518	X	33447	-0-	-3071	-0-	1148	1	32299	3	N	-0-					-0-
08	35805	X	32941	-0-	-2864	-0-	1125	1	31816	3	N	-0-					-0-
09	34110	X	31333	-0-	-2777	-0-	998	1	30335	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	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
04	33330	X	32015	-0-	-1315	-0-	1029	1	30986	3	N	-0-			-0-
05	34224	X	32667	-0-	-1557	-0-	1047	1	31620	3	N	-0-			-0-
06	33120	X	31460	-0-	-1660	-0-	985	1	30475	3	N	-0-			-0-
07	34224	X	32088	-0-	-2136	-0-	1075	1	31013	3	N	-0-			-0-
08	33077	X	31597	-0-	-1480	-0-	1053	1	30544	3	N	-0-			-0-
09	32010	X	30172	-0-	-1838	-0-	933	1	29239	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

04	24990	X	23859	-0-	-1131	-0-	766	1	23093	3	N	-0-			-0-
05	25420	X	24941	-0-	-479	-0-	806	1	24135	3	N	-0-			-0-
06	24600	X	24063	-0-	-537	-0-	758	1	23305	3	N	-0-			-0-
07	25420	X	24121	-0-	-1299	-0-	817	1	23304	3	N	-0-			-0-
08	24955	X	23476	-0-	-1479	-0-	790	1	22686	3	N	-0-			-0-
09	24150	X	22219	-0-	-1931	-0-	695	1	21524	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

04	18210	X	16168	-0-	-2042	-0-	539	1	15629	3	N	-0-			-0-
05	18600	X	16669	-0-	-1931	-0-	558	1	16111	3	N	-0-			-0-
06	17880	X	14660	-0-	-3220	-0-	481	1	14179	3	N	-0-			-0-
07	18042	X	16561	-0-	-1481	-0-	578	1	15983	3	N	-0-			-0-
08	17267	X	16237	-0-	-1030	-0-	569	1	15668	3	N	-0-			-0-
09	16170	X	15500	-0-	-670	-0-	504	1	14996	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

04	38250	X	35492	-0-	-2758	-0-	796	1	34696	2	N	-0-			-0-
05	37789	X	35334	-0-	-2455	-0-	795	1	34539	2	N	-0-			-0-
06	36450	X	33890	-0-	-2560	-0-	777	1	33113	2	N	-0-			-0-
07	37386	X	34680	-0-	-2706	-0-	1187	1	33493	2	N	-0-			-0-
08	36673	X	33892	-0-	-2781	-0-	1180	1	32712	2	N	-0-			-0-
09	35490	X	30974	-0-	-4516	-0-	1051	1	29923	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

04	25920	X	24654	-0-	-1266	-0-	553	1	24101	2	N	-0-			-0-
05	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	728	1	31657	2	N	-0-			-0-
06	30382	X	30382	-0-	-0-	-0-	697	1	29685	2	N	-0-			-0-
07	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	1027	1	28979	2	N	-0-			-0-
08	30194	X	28533	-0-	-1661	-0-	993	1	27540	2	N	-0-			-0-
09	29220	X	23093	-0-	-6127	-0-	784	1	22309	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

04	20940	X	20288	-0-	-652	-0-	744	1	19544	3	N	-0-			-0-
05	21638	X	20971	-0-	-667	-0-	808	1	20163	3	N	-0-			-0-
06	20940	X	19443	-0-	-1497	-0-	733	1	18710	3	N	-0-			-0-
07	21638	X	19255	-0-	-2383	-0-	768	1	18487	3	N	-0-			-0-
08	21638	X	19903	-0-	-1735	-0-	789	1	19114	3	N	-0-			-0-
09	20280	X	18064	-0-	-2216	-0-	678	1	17386	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	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
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	297	1	7717	3	N	-0-					-0-
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	316	1	8220	3	N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	296	1	7826	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	8218	-0-	-59	-0-	316	1	7902	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	320	1	7945	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7985	-0-	-265	-0-	292	1	7693	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	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
04	18810	X	17692	-0-	-1118	-0-	404	1	17288	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	18290	-0-	-1550	-0-	416	1	17874	3	N	-0-					-0-
06	19200	X	16407	-0-	-2793	-0-	361	1	16046	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	16543	-0-	-3297	-0-	394	1	16149	3	N	-0-					-0-
08	18631	X	16839	-0-	-1792	-0-	571	1	16268	3	N	-0-					-0-
09	17700	X	16449	-0-	-1251	-0-	520	1	15929	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	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
04	15990	X	15979	-0-	-11	-0-	371	1	15608	3	N	-0-					-0-
05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	388	1	16279	3	N	-0-					-0-
06	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	359	1	15652	3	N	-0-					-0-
*07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	416	1	16579	3	N	-0-					-0-
08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	413	1	16539	3	N	-0-					-0-
*09	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	538	1	15667	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	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
04	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	989	1	2338	3	Y	50					52
							55	9									
05	4557	X	3918	-0-	-639	-0-	1044	1	2872	3	Y	2					54
							2	9									
06	5670	X	3193	-0-	-2477	-0-	982	1	2209	3	Y	2					56
							2	9									
07	5859	X	3616	-0-	-2243	-0-	1032	1	2555	3	Y	26					82
							29	9									
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1050	1	3864	3	Y	20					102
							22	9									
*09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1030	1	3142	3	Y	-0-					102

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	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
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1102	1	2306	3	N	20	166	1			20
							22	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1144	1	2455	3	N	27					47
							30	9									
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1100	1	2263	3	N	23					70
							25	9									
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	1154	1	2624	3	N	20					90
							22	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1146	1	2483	3	Y	7	72	1			25
							8	9									
*09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1078	1	1607	3	Y	13	3	1			35
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	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
04	11130	X	10890	-0-	-240	-0-	255	1	10635	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	10841	-0-	-505	-0-	249	1	10592	3	N	-0-			-0-
06	10890	X	10148	-0-	-742	-0-	228	1	9920	3	N	-0-			-0-
*07	11253	X	10712	-0-	-541	-0-	265	1	10447	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	261	1	10308	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10024	-0-	-866	-0-	220	1	9804	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

04	18870	X	18609	-0-	-261	-0-	425	1	18184	3	N	-0-			-0-
05	19499	X	19182	-0-	-317	-0-	435	1	18747	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	18291	-0-	-579	-0-	402	1	17889	3	N	-0-			-0-
07	19499	X	18930	-0-	-569	-0-	454	1	18476	3	N	-0-			-0-
08	19251	X	18613	-0-	-638	-0-	644	1	17969	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	17823	-0-	-777	-0-	572	1	17251	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

04	16950	X	16692	-0-	-258	-0-	665	1	16027	2	N	-0-			-0-
05	17298	X	17030	-0-	-268	-0-	644	1	16386	2	N	-0-			-0-
06	16830	X	16142	-0-	-688	-0-	699	1	15443	2	N	-0-			-0-
07	17391	X	16570	-0-	-821	-0-	671	1	15899	2	N	-0-			-0-
08	17391	X	16451	-0-	-940	-0-	666	1	15785	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	15820	-0-	-860	-0-	770	1	15050	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

04	3000	N	9802	-0-	6802	34740	349	1	9453	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	31640					N	-0-			-0-
06	31640	X	-0-	-0-	-31640	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	598	1	17184	2	N	-0-			-0-
05	17763	X	17134	-0-	-629	-0-	578	1	16556	2	N	-0-			-0-
06	17190	X	17079	-0-	-111	-0-	587	1	16492	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	17227	-0-	-536	-0-	590	1	16637	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	17280	-0-	-483	-0-	601	1	16679	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	16298	-0-	-892	-0-	553	1	15745	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1340	1	15101	3	N	-0-			-0-
05	16120	X	15797	-0-	-323	-0-	1362	1	14435	3	N	-0-			-0-
06	15600	X	15047	-0-	-553	-0-	1299	1	13748	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	14923	-0-	-1197	-0-	1353	1	13570	3	N	-0-			-0-
08	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	1412	1	15311	3	N	-0-			-0-
*09	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	1317	1	14432	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

04	9150	X	8873	-0-	-277	-0-	295	1	8578	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8751	-0-	-363	-0-	292	1	8459	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8675	-0-	-325	-0-	281	1	8394	3	N	-0-			-0-
07	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	305	1	8535	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	307	1	8516	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	276	1	8355	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	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
04	18930	X	17904	-0-	-1026	-0-	406	1	17498	3	N	-0-					-0-
05	19561	X	16911	-0-	-2650	-0-	386	1	16525	3	N	-0-					-0-
06	18930	X	17577	-0-	-1353	-0-	385	1	17192	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	18140	-0-	-739	-0-	622	1	17518	3	N	-0-					-0-
08	18662	X	17562	-0-	-1100	-0-	591	1	16971	3	N	-0-					-0-
09	17910	X	15277	-0-	-2633	-0-	480	1	14797	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	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
04	20460	X	16726	-0-	-3734	-0-	2371	1	14355	2	N	-0-					-0-
05	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	3019	1	19729	2	N	-0-					-0-
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	2824	1	17793	2	N	-0-					-0-
*07	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	2914	1	18262	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	20590	-0-	-552	-0-	2844	1	17746	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	19256	-0-	-1204	-0-	2708	1	16548	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	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
04	3960	X	2049	-0-	-1911	-0-	115	1	1	2	N	-0-					32
							1933	3									
05	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	209	1	3342	3	N	-0-					32
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					32
07	3658	X	367	-0-	-3291	-0-	24	1	343	3	N	-0-					32
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	419	1	4389	3	N	-0-					32
09	3450	X	2534	-0-	-916	-0-	65	1	2469	3	N	-0-					32

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	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
04	11940	X	9348	-0-	-2592	-0-	50	1	4	2	N	47					256
							9242	3	52	9							
05	12183	X	9739	-0-	-2444	-0-	51	1	9676	3	N	11	162	1			105
							12	9									
06	10590	X	9150	-0-	-1440	-0-	56	1	9090	3	N	4					109
							4	9									
07	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	69	1	9974	3	N	20					129
							22	9									
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	54	1	10486	3	N	40					169
							44	9									
*09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	59	1	9431	3	N	-0-					169

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	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
04	11340	X	10077	-0-	-1263	-0-	54	1	5	2	N	8					152
							10009	3	9	9							
*05	11191	X	10277	-0-	-914	-0-	54	1	10206	3	N	15					167
							17	9									
*06	10830	X	9050	-0-	-1780	-0-	56	1	8994	3	N	-0-					167
*07	11191	X	9669	-0-	-1522	-0-	66	1	9603	3	N	-0-					167
08	10633	X	9952	-0-	-681	-0-	51	1	9901	3	N	-0-					167
09	10080	X	9035	-0-	-1045	-0-	57	1	8955	3	N	21					188
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	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
04	14280	X	13317	-0-	-963	-0-	71	1	6	2	N	40	156	1			106
							13196	3	44	9							
05	14756	X	13566	-0-	-1190	-0-	72	1	13452	3	N	38					144
							42	9									
06	14280	X	12453	-0-	-1827	-0-	77	1	12318	3	N	53					197
							58	9									
07	14291	X	12751	-0-	-1540	-0-	87	1	12647	3	N	15	162	1			50
							17	9									
08	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	74	1	14288	3	N	84					134
							92	9									
09	13320	X	13112	-0-	-208	-0-	82	1	13030	3	N	-0-					134

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

04	12000	X	9060	-0-	-2940	-0-	893	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	8110	-0-	-4290	-0-	1022	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1096	1	10512	2	N	-0-					-0-
07	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	1043	1	12406	2	N	-0-					-0-
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	986	1	12470	2	N	-0-					-0-
*09	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	1281	1	12279	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

04	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					-0-
*09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

04	11730	X	10172	-0-	-1558	-0-	302	1	9870	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10683	-0-	-1593	-0-	294	1	10389	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	7939	-0-	-3941	-0-	195	1	7744	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	8267	-0-	-4009	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	8733	-0-	-3543	-0-	312	1	8421	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	6906	-0-	-3444	-0-	270	1	6636	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

04	16350	X	15377	-0-	-973	-0-	583	1	14775	3	N	17					118
							19	9									
05	16399	X	15112	-0-	-1287	-0-	570	1	14484	3	N	53					171
							58	9									
06	15870	X	12820	-0-	-3050	-0-	655	1	12125	3	N	36	180	1			27
							40	9									
07	16337	X	14014	-0-	-2323	-0-	794	1	13220	3	N	-0-					27
*08	16337	X	14954	-0-	-1383	-0-	586	1	14364	3	N	4					31
							4	9									
09	15390	X	14316	-0-	-1074	-0-	530	1	13782	3	N	4					35
							4	9									

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

04	16590	X	16165	-0-	-425	-0-	479	1	15686	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	16499	-0-	-644	-0-	448	1	16051	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	15951	-0-	-639	-0-	393	1	15558	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16137	-0-	-975	-0-	541	1	15596	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	15358	-0-	-1413	-0-	549	1	14809	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	14301	-0-	-1869	-0-	561	1	13740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	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
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	723	1	4	2	N	-0-					-0-
							8511	3									
05	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	722	1	7963	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	1791	-0-	-3879	-0-	9	1	1782	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	3261	-0-	-4086	-0-	19	1	3242	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	4550	-0-	-2797	-0-	19	1	4531	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	5107	-0-	-2003	-0-	643	1			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

04	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	298	1	12277	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	12763	-0-	-2024	-0-	300	1	12463	3	N	-0-					-0-
06	14310	X	12386	-0-	-1924	-0-	279	1	12107	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	12906	-0-	-1881	-0-	318	1	12588	3	N	-0-					-0-
08	13423	X	12424	-0-	-999	-0-	307	1	12117	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	12267	-0-	-303	-0-	273	1	11994	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

04	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	252	1	8256	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7500	-0-	-1831	-0-	204	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	6942	-0-	-1998	-0-	171	1	6771	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6699	-0-	-2539	-0-	225	1	6474	2	N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	515	1	8952	2	N	-0-					-0-
*09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	1048	1	8972	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

04	12840	X	2951	-0-	-9889	-0-	1668	1	1283	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	9036	-0-	-4232	-0-	1908	1	7128	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	11691	-0-	-819	-0-	1958	1	9733	3	N	-0-					-0-
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	1968	1	8734	3	N	-0-					-0-
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	2028	1	9823	3	N	-0-					-0-
*09	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	2000	1	11103	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

04	24450	X	23033	-0-	-1417	-0-	683	1	22350	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	23971	-0-	-891	-0-	652	1	23319	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22508	-0-	-922	-0-	554	1	21954	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	23242	-0-	-752	-0-	779	1	22463	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	22786	-0-	-1208	-0-	814	1	21972	2	N	-0-					-0-
09	23190	X	21662	-0-	-1528	-0-	849	1	20813	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

04	5910	X	5408	-0-	-502	-0-	5349	3	59	9	N	54					94
05	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	5978	3	74	9	N	67					161
06	5940	X	5666	-0-	-274	-0-	5620	3	46	9	N	42	173	1			30
07	6138	X	5534	-0-	-604	-0-	5468	3	66	9	N	60					90
08	6045	X	6032	-0-	-13	-0-	5968	3	64	9	N	58					148
09	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5509	3	51	9	N	46					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	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
04	14250	X	14042	-0-	-208	-0-	77	1	7	2	N	95	66	1			101
							13853	3	105	9							
05	14694	X	14113	-0-	-581	-0-	77	1	14036	3	N	-0-					101
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	119					220
07	14725	X	14144	-0-	-581	-0-	97	1	13860	3	N	170	181	1			209
							187	9									
08	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	81	1	15384	3	N	21	178	1			52
							23	9									
09	14040	X	13414	-0-	-626	-0-	86	1	13328	3	N	-0-					52

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	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
04	870	X	458	-0-	-412	-0-	190	1	268	3	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	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
04	8580	X	7258	-0-	-1322	-0-	7256	3	2	9	N	2					197
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	1	173	1			23
06	9450	X	7009	-0-	-2441	-0-	7007	3	2	9	N	2					25
07	9765	X	8228	-0-	-1537	-0-	813	1	7412	3	N	3					28
							3	9									
*08	9765	X	7125	-0-	-2640	-0-	836	1	6282	3	N	6					34
							7	9									
09	7260	X	6247	-0-	-1013	-0-	807	1	5438	3	N	2					36
							2	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	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
04	16530	X	11581	-0-	-4949	-0-	437	1	11144	3	Y	-0-					-0-
05	17081	X	15632	-0-	-1449	-0-	590	1	15042	3	Y	-0-					-0-
06	16530	X	10638	-0-	-5892	-0-	396	1	10242	3	Y	-0-					-0-
07	16678	X	15205	-0-	-1473	-0-	595	1	14610	3	Y	-0-					-0-
08	16616	X	12100	-0-	-4516	-0-	470	1	11630	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	13914	-0-	-1206	-0-	518	1	13396	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	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
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	1340	1	9223	3	Y	24					154
							26	9									
05	11718	X	11003	-0-	-715	-0-	1396	1	9570	3	Y	34					188
							37	9									
06	11280	X	10269	-0-	-1011	-0-	1324	1	8914	3	Y	28	172	1			44
							31	9									
07	11656	X	10665	-0-	-991	-0-	1392	1	9252	3	Y	19					63
							21	9									
08	11129	X	7378	-0-	-3751	-0-	1223	1	6137	3	Y	16					79
							18	9									
*09	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1359	1	9633	3	Y	15					94
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	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
04	10320	X	10264	-0-	-56	-0-	10178	3	86	9	N	78					123
05	10664	X	9738	-0-	-926	-0-	9673	3	65	9	N	59	175	1			7
06	10320	X	9326	-0-	-994	-0-	9246	3	80	9	N	73					80
07	10664	X	9613	-0-	-1051	-0-	9524	3	89	9	N	81					161
08	10664	X	9287	-0-	-1377	-0-	9243	3	44	9	N	40	181	1			20
09	10260	X	8654	-0-	-1606	-0-	8588	3	66	9	N	60					80

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	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
04	18990	X	17227	-0-	-1763	-0-	511	1	16716	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	16299	-0-	-3076	-0-	443	1	15856	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	16711	-0-	-1589	-0-	412	1	16299	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	16534	-0-	-1880	-0-	554	1	15980	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	16467	-0-	-1854	-0-	588	1	15879	2	N	-0-					-0-
09	17220	X	15671	-0-	-1549	-0-	614	1	15057	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	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
04	15780	X	15471	-0-	-309	-0-	15471	3			N	-0-					-0-
05	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	3			N	-0-					-0-
06	15480	X	14709	-0-	-771	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	14840	-0-	-1156	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
08	15996	X	14885	-0-	-1111	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
09	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	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
04	9180	X	8932	-0-	-248	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
07	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9251	-0-	-359	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	8589	-0-	-711	-0-	8589	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	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
04	7620	X	7018	-0-	-602	-0-	1703	1	5273	3	Y	38					93
							42	9									
05	7874	X	5795	-0-	-2079	-0-	1703	1	4034	3	Y	53					146
							58	9									
06	5880	X	2749	-0-	-3131	-0-	1546	1	1155	3	Y	44	150	1			40
							48	9									
07	6076	X	1565	-0-	-4511	-0-	1544	1	21	9	Y	19					59
08	6076	X	1067	-0-	-5009	-0-	1067	1			Y	-0-					59
09	5880	X	1276	-0-	-4604	-0-	1273	1	3	9	Y	3					62

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	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
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	319	1	10442	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	289	1	10348	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10050	-0-	-1440	-0-	248	1	9802	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9896	-0-	-1977	-0-	332	1	9564	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10786	-0-	-560	-0-	385	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10091	-0-	-679	-0-	396	1	9695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	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
04	600	X	155	-0-	-445	-0-	155	1			N	-0-					-0-
05	589	X	77	-0-	-512	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	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
04	10290	X	7858	-0-	-2432	-0-	124	1	7734	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	413	-0-	-12277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	1633	-0-	-11480	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	10974	X	2519	-0-	-8455	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	9912	-0-	-708	-0-	9912	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	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
04	10320	X	8766	-0-	-1554	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	7555	-0-	-3109	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
06	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8615	-0-	-437	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	5219	-0-	-5221	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	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
04	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	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
04	25650	X	25318	-0-	-332	-0-	751	1	24567	2	N	-0-					-0-
05	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	731	1	26139	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	24895	-0-	-845	-0-	613	1	24282	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	24275	-0-	-2323	-0-	814	1	23461	2	N	-0-					-0-
08	26877	X	19022	-0-	-7855	-0-	679	1	18343	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	19108	-0-	-6902	-0-	749	1	18359	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	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
04	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	693	1	18315	2	N	-0-					-0-
05	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	539	1	19294	2	N	-0-					-0-
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	441	1	17453	2	N	-0-					-0-
07	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	603	1	17385	2	N	-0-					-0-
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	623	1	16842	2	N	-0-					-0-
*09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	654	1	16029	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	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
04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	532	1	13602	3	N	-0-					-0-
05	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	561	1	14251	3	N	-0-					-0-
06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	526	1	13637	3	N	-0-					-0-
07	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	533	1	13040	3	N	-0-					-0-
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	544	1	13224	3	N	-0-					-0-
*09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	496	1	12730	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	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
04	16860	X	14948	-0-	-1912	-0-	558	1	14347	3	N	39					96
							43	9									
05	17143	X	15253	-0-	-1890	-0-	572	1	14641	3	N	36					132
							40	9									
06	15960	X	14658	-0-	-1302	-0-	538	1	14096	3	N	22					154
							24	9									
07	15531	X	15300	-0-	-231	-0-	595	1	14686	3	N	17					171
							19	9									
08	15438	X	14662	-0-	-776	-0-	565	1	14069	3	N	25					196
							28	9									
09	14940	X	14889	-0-	-51	-0-	543	1	14316	3	N	27	178	1			45
							30	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	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
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	452	1	4720	3	N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	210	1	5345	3	N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	849	1	4499	3	N	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1293	1	5149	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1362	1	6915	3	N	-0-					-0-
*09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1278	1	6174	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	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
04	25170	X	22612	-0-	-2558	-0-	741	1	21871	3	N	-0-					-0-
05	24924	X	24181	-0-	-743	-0-	781	1	23400	3	N	-0-					-0-
06	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	781	1	24020	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	844	1	24328	3	N	-0-					-0-
08	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	834	1	23963	3	N	-0-					-0-
09	24810	X	23821	-0-	-989	-0-	742	1	23079	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	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
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	1764	-0-	-3756	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	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
04	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	6003	-0-	-2739	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	5928	-0-	-2532	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	4582	-0-	-4160	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	4748	-0-	-2816	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	2604	-0-	-3336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	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
04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	643	1	21031	2	N	-0-					-0-
05	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	608	1	21778	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20945	-0-	-535	-0-	516	1	20429	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21053	-0-	-1298	-0-	706	1	20347	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	20427	-0-	-1924	-0-	730	1	19697	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	19304	-0-	-2326	-0-	757	1	18547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	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
04	19350	X	16740	-0-	-2610	-0-	496	1	16244	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	17078	-0-	-2917	-0-	464	1	16614	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	11856	-0-	-7494	-0-	292	1	11564	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	17081	-0-	-1085	-0-	573	1	16508	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16076	-0-	-1408	-0-	574	1	15502	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15824	-0-	-916	-0-	620	1	15204	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	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
04	19830	X	14521	-0-	-5309	-0-	866	1	13655	2	N	-0-					-0-
05	20057	X	19362	-0-	-695	-0-	526	1	18836	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	18591	-0-	-279	-0-	458	1	18133	2	N	-0-					-0-
07	18817	X	3914	-0-	-14903	-0-	131	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	5810	-0-	-13565	-0-	468	1	5342	2	N	-0-					-0-
*09	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	744	1	18222	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	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
04	23970	X	23621	-0-	-349	-0-	700	1	22921	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	23585	-0-	-874	-0-	641	1	22944	2	N	-0-					-0-
06	24300	X	21491	-0-	-2809	-0-	529	1	20962	2	N	-0-					-0-
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	844	1	24326	2	N	-0-					-0-
08	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	923	1	24895	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	21845	-0-	-1765	-0-	856	1	20989	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	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
04	26340	X	25137	-0-	-1203	-0-	745	1	24392	2	N	-0-					-0-
05	26939	X	25799	-0-	-1140	-0-	702	1	25097	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	24281	-0-	-1399	-0-	598	1	23683	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	24969	-0-	-1195	-0-	837	1	24132	2	N	-0-					-0-
08	26164	X	24991	-0-	-1173	-0-	892	1	24099	2	N	-0-					-0-
09	25140	X	23698	-0-	-1442	-0-	929	1	22769	2	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	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
04	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	915	1	8006	3	Y	-0-					2
05	7750	X	6902	-0-	-848	-0-	770	1	6132	3	Y	-0-					2
06	9870	X	8974	-0-	-896	-0-	893	1	8081	3	Y	-0-					2
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	1078	1	9849	3	Y	-0-					2
08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1068	1	9343	3	Y	-0-					2
*09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	930	1	8148	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	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
04	7830	X	6960	-0-	-870	-0-	713	1	6247	3	N	-0-	58	1			-0-
05	7595	X	6405	-0-	-1190	-0-	714	1	5689	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	835	1	7553	3	N	-0-					-0-
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	807	1	7370	3	N	-0-					-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	780	1	6827	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	6706	-0-	-1574	-0-	686	1	6020	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	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
04	15450	X	2252	-0-	-13198	-0-	67	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	15872	X	13636	-0-	-2236	-0-	370	1	13266	2	N	-0-					-0-
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	315	1	12459	2	N	-0-					-0-
07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	405	1	11672	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	11601	-0-	-2039	-0-	414	1	11187	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11222	-0-	-1978	-0-	440	1	10782	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	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
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	19					239
							9759	3	21	9							
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	52	1	9571	3	N	25					264
							28	9									
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	58	1	9292	3	N	29	172	1			121
							32	9									
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	66	1	9540	3	N	29					150
							32	9									
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	48	1	9259	3	N	4					154
							4	9									
*09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	55	1	8688	3	N	10					164
							11	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	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
04	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	395	1	12931	2	N	-0-					-0-
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	401	1	14327	2	N	-0-					-0-
06	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	358	1	14176	2	N	-0-					-0-
07	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	496	1	14308	2	N	-0-					-0-
08	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	551	1	14893	2	N	-0-					-0-
*09	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	591	1	14490	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	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
04	16500	X	15209	-0-	-1291	-0-	451	1	14758	2	N	-0-					-0-
05	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	441	1	15782	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	15118	-0-	-272	-0-	372	1	14746	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	13967	-0-	-1936	-0-	468	1	13499	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	15829	-0-	-384	-0-	565	1	15264	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15221	-0-	-469	-0-	597	1	14624	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	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
04	11250	X	10903	-0-	-347	-0-	323	1	10580	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	8408	-0-	-3217	-0-	229	1	8179	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8700	-0-	-1170	-0-	214	1	8486	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	7412	-0-	-3841	-0-	249	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	7736	-0-	-3517	-0-	276	1	7460	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9184	-0-	-1706	-0-	360	1	8824	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	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
04	11280	X	10634	-0-	-646	-0-	315	1	10319	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	296	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10354	-0-	-566	-0-	255	1	10099	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10455	-0-	-798	-0-	351	1	10104	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	370	1	9985	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9803	-0-	-817	-0-	384	1	9419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	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
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	491	1	2	2	N	-0-					20
							3446	3									
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	571	1	4379	3	N	-0-					20
06	5730	X	2730	-0-	-3000	-0-	553	1	2177	3	N	-0-					20
07	5921	X	3229	-0-	-2692	-0-	634	1	2595	3	N	-0-					20
08	5921	X	3352	-0-	-2569	-0-	636	1	2716	3	N	-0-					20
09	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	632	1	3834	3	N	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	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
04	4080	X	1612	-0-	-2468	-0-	667	1	945	3	N	-0-					44
05	4216	X	1290	-0-	-2926	-0-	713	1	577	3	N	-0-					44
06	4080	X	1378	-0-	-2702	-0-	674	1	704	3	N	-0-					44
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	597	1	4442	3	N	-0-					44
08	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	622	1	10093	3	N	-0-					44
*09	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	598	1	8928	3	N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	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
04	15690	X	14173	-0-	-1517	-0-	420	1	13753	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14643	-0-	-1384	-0-	398	1	14245	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	13720	-0-	-1520	-0-	338	1	13382	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	13951	-0-	-1270	-0-	468	1	13483	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	13743	-0-	-1106	-0-	491	1	13252	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13633	-0-	-527	-0-	535	1	13098	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	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
04	11940	X	10558	-0-	-1382	-0-	57	1	5	2	N	-0-					18
							10496	3									
05	12338	X	11185	-0-	-1153	-0-	59	1	11126	3	N	-0-					18
06	11910	X	9955	-0-	-1955	-0-	62	1	9893	3	N	-0-					18
07	12307	X	11498	-0-	-809	-0-	77	1	11421	3	N	-0-					18
08	12307	X	11250	-0-	-1057	-0-	57	1	11193	3	N	-0-					18
09	10830	X	7987	-0-	-2843	-0-	49	1	7938	3	N	-0-					18

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	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
04	21030	X	19870	-0-	-1160	-0-	589	1	19281	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20269	-0-	-1462	-0-	551	1	19718	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19237	-0-	-1463	-0-	474	1	18763	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	19723	-0-	-1078	-0-	661	1	19062	2	N	-0-					-0-
08	20739	X	19591	-0-	-1148	-0-	700	1	18891	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	18794	-0-	-1066	-0-	737	1	18057	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	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
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	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
04	12780	X	9902	-0-	-2878	-0-	1191	1	8692	3	N	17	164	1			67
							19	9									
05	13206	X	11444	-0-	-1762	-0-	1277	1	10146	3	N	19					86
							21	9									
06	12300	X	10611	-0-	-1689	-0-	1215	1	9351	3	N	41					127
							45	9									
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	1325	1	10915	3	N	29					156
							32	9									
08	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1308	1	10591	3	N	15					171
							17	9									
09	11070	X	10979	-0-	-91	-0-	1222	1	9742	3	N	14					185
							15	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	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
04	10170	X	8713	-0-	-1457	-0-	258	1	8455	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	8516	-0-	-1993	-0-	232	1	8284	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	7765	-0-	-2405	-0-	191	1	7574	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	7497	-0-	-3012	-0-	251	1	7246	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	7639	-0-	-2095	-0-	273	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7238	-0-	-1462	-0-	284	1	6954	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	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
04	19230	X	17948	-0-	-1282	-0-	532	1	17416	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18510	-0-	-1082	-0-	503	1	18007	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17244	-0-	-1146	-0-	425	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	17687	-0-	-1037	-0-	593	1	17094	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	17482	-0-	-1242	-0-	625	1	16857	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	16737	-0-	-1203	-0-	656	1	16081	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	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
04	11700	X	4943	-0-	-6757	-0-	843	1	4100	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	7073	-0-	-5017	-0-	966	1	6107	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	2440	-0-	-9260	-0-	841	1	1599	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	3056	-0-	-6864	-0-	987	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	5594	-0-	-4326	-0-	963	1	4631	3	N	-0-					-0-
*09	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	1236	1	11937	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	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
04	22440	X	18664	-0-	-3776	-0-	553	1	18111	2	N	-0-					-0-
05	22878	X	19075	-0-	-3803	-0-	518	1	18557	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	17953	-0-	-1607	-0-	442	1	17511	2	N	-0-					-0-
07	20212	X	18180	-0-	-2032	-0-	610	1	17570	2	N	-0-					-0-
08	19747	X	17969	-0-	-1778	-0-	641	1	17328	2	N	-0-					-0-
09	18660	X	17100	-0-	-1560	-0-	670	1	16430	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	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
04	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-	1031	1	4134	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	4947	-0-	-2493	-0-	1051	1	3896	3	Y	-0-					-0-
06	7380	X	5240	-0-	-2140	-0-	1034	1	4206	3	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6193	-0-	-1433	-0-	1111	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08	7347	X	5962	-0-	-1385	-0-	1092	1	4870	3	Y	-0-					-0-
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1037	1	4359	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	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
04	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	570	1	18641	2	N	-0-					-0-
05	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	533	1	19064	2	N	-0-					-0-
06	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	455	1	18006	2	N	-0-					-0-
07	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	648	1	18681	2	N	-0-					-0-
08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	682	1	18394	2	N	-0-					-0-
*09	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	711	1	17422	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	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
04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	3			N	-0-					-0-
05	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	3			N	-0-					-0-
06	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	21492	3			N	-0-					-0-
07	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	3			N	-0-					-0-
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-					-0-
*09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	16611	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	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
04	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	687	1	22490	2	N	-0-					-0-
05	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	585	1	20956	2	N	-0-					-0-
06	20370	X	19540	-0-	-830	-0-	481	1	19059	2	N	-0-					-0-
07	22041	X	17963	-0-	-4078	-0-	602	1	17361	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	1022	-0-	-21019	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	18793	-0-	-2537	-0-	737	1	18056	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	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
04	16260	X	14751	-0-	-1509	-0-	67	1	7	2	N	-0-					-0-
							14677	3									
05	16647	X	15256	-0-	-1391	-0-	68	1	15188	3	N	-0-					-0-
06	15570	X	14460	-0-	-1110	-0-	76	1	14384	3	N	-0-					-0-
07	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	92	1	15934	3	N	-0-					-0-
08	15252	X	15166	-0-	-86	-0-	65	1	15101	3	N	-0-					-0-
09	14760	X	13384	-0-	-1376	-0-	71	1	13313	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	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
04	15510	X	14307	-0-	-1203	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							14235	3									
05	15841	X	14165	-0-	-1676	-0-	64	1	14101	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	13405	-0-	-1505	-0-	70	1	13335	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	8137	-0-	-6991	-0-	458	1	7679	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	10518	-0-	-4269	-0-	745	1	9773	3	N	-0-					-0-
09	14310	X	10987	-0-	-3323	-0-	714	1	10273	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	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
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	97	1	4218	3	N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	102	1	4330	3	N	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	91	1	4117	3	N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	101	1	4168	3	N	-0-					-0-
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4136	3	N	-0-					-0-
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	125	1	3857	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	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
04	27300	X	24651	-0-	-2649	-0-	731	1	23920	2	N	-0-			-0-
05	26536	X	25399	-0-	-1137	-0-	691	1	24708	2	N	-0-			-0-
06	25680	X	22574	-0-	-3106	-0-	556	1	22018	2	N	-0-			-0-
07	26536	X	22189	-0-	-4347	-0-	744	1	21445	2	N	-0-			-0-
08	25544	X	23350	-0-	-2194	-0-	834	1	22516	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	21388	-0-	-3272	-0-	839	1	20549	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	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
04	15150	X	14060	-0-	-1090	-0-	317	1	13743	3	N	-0-			-0-
05	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	329	1	14287	3	N	-0-			-0-
06	14190	X	13390	-0-	-800	-0-	291	1	13099	3	N	-0-			-0-
07	14663	X	13885	-0-	-778	-0-	330	1	13555	3	N	-0-			-0-
08	14663	X	13928	-0-	-735	-0-	471	1	13457	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	13439	-0-	-691	-0-	421	1	13018	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	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
04	11220	X	69	-0-	-11151	-0-	69	1			N	-0-			-0-
05	11594	X	644	-0-	-10950	-0-	644	1			N	-0-			-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	875	1	9153	2	N	-0-			-0-
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	672	1	19375	2	N	-0-			-0-
08	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	738	1	19927	2	N	-0-			-0-
*09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	622	1	15243	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	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
04	22650	X	995	-0-	-21655	-0-	30	1	965	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	15023	-0-	-6584	-0-	408	1	14615	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	19077	-0-	-1833	-0-	470	1	18607	2	N	-0-			-0-
07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	740	1	21333	2	N	-0-			-0-
08	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	895	1	24170	2	N	-0-			-0-
*09	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	888	1	21759	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	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
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	3			N	-0-			-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-			-0-
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			N	-0-			-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-			-0-
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			N	-0-			-0-
*09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	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
04	15720	X	9318	-0-	-6402	-0-	276	1	9042	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	9720	-0-	-6524	-0-	264	1	9456	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	12433	-0-	-3287	-0-	306	1	12127	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	4053	-0-	-12191	-0-	136	1	3917	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	6756	-0-	-9488	-0-	275	1	6481	2	N	-0-			-0-
*09	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	658	1	16123	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	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
04	190305	X	54651	-0-	-135654	-0-	1844	1	26	2	Y	-0-					-0-
							52781	3									
05	104563	X	52044	-0-	-52519	-0-	1779	1	50265	3	Y	-0-					-0-
06	63540	X	46312	-0-	-17228	-0-	1604	1	44708	3	Y	-0-					-0-
*07	65658	X	44218	-0-	-21440	-0-	1554	1	42664	3	Y	-0-					-0-
*08	62744	X	41918	-0-	-20826	-0-	1530	1	40388	3	Y	-0-					-0-
09	54660	X	38944	-0-	-15716	-0-	1452	1	37492	3	Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

04	27966	X	10268	-0-	-17698	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	525	-0-	-8835	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	7571	-0-	-3031	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	2884	-0-	-7376	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-					38
							8976	3									
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	762	1	9487	3	N	-0-					38
06	9630	X	4890	-0-	-4740	-0-	645	1	4245	3	N	-0-					38
07	10044	X	696	-0-	-9348	-0-	696	1			N	-0-					38
08	10261	X	3324	-0-	-6937	-0-	675	1	2649	3	N	-0-					38
09	9930	X	309	-0-	-9621	-0-	264	1	45	3	N	-0-					38

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	287	1	648	3	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

04	21060	X	17635	-0-	-3425	-0-	643	1	16938	3	N	49					131
							54	9									
05	20243	X	18335	-0-	-1908	-0-	670	1	17592	3	N	66	177	1			20
							73	9									
06	18390	X	17388	-0-	-1002	-0-	626	1	16718	3	N	40					60
							44	9									
07	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	61					121
08	18445	X	16944	-0-	-1501	-0-	641	1	16269	3	N	31					152
							34	9									
09	17730	X	16153	-0-	-1577	-0-	579	1	15517	3	N	52					204
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	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
04	24210	X	23215	-0-	-995	-0-	859	1	22279	3	N	70					174
							77	9									
05	25017	X	23505	-0-	-1512	-0-	874	1	22574	3	N	52	187	1			39
							57	9									
06	24210	X	22601	-0-	-1609	-0-	825	1	21723	3	N	48					87
							53	9									
07	24800	X	23311	-0-	-1489	-0-	898	1	22374	3	N	35					122
							39	9									
08	24366	X	23177	-0-	-1189	-0-	894	1	22241	3	N	38					160
							42	9									
09	23220	X	22073	-0-	-1147	-0-	802	1	21240	3	N	28	165	1			23
							31	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	543	1	5487	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	1605	-0-	-3944	-0-	516	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	334	-0-	-5036	-0-	334	1			N	-0-					-0-
07	6231	X	4693	-0-	-1538	-0-	558	1	4135	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	694	-0-	-6095	-0-	694	1			N	-0-					-0-
09	6030	X	751	-0-	-5279	-0-	751	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	684	1	7052	3	N	-0-					-0-
*09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	843	1	11015	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	3			N	-0-					-0-
05	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	3			N	-0-					-0-
06	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	3			N	-0-					-0-
07	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	15188	-0-	-2	-0-	15188	3			N	-0-					-0-
*09	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	749	1	8099	3	N	-0-					-0-
05	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	164	1	13152	3	N	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	796	1	4624	3	N	-0-					-0-
07	1891	X	502	-0-	-1389	-0-	502	1			N	-0-					-0-
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	678	1	4908	3	N	-0-					-0-
*09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	842	1	8557	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	3778	-0-	-3848	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	7940	-0-	-1701	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	3037	-0-	-6604	-0-	609	1	2428	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	5326	-0-	-4814	-0-	827	1	4499	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	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
04	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	229	1	13123	3	N	-0-			-0-
05	10788	X	4970	-0-	-5818	-0-	530	1	4440	3	N	-0-			-0-
06	10440	X	816	-0-	-9624	-0-	697	1	119	3	N	-0-			-0-
07	13795	X	3738	-0-	-10057	-0-	946	1	2792	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	3434	-0-	-10361	-0-	897	1	2537	3	N	-0-			-0-
09	13350	X	4271	-0-	-9079	-0-	820	1	3451	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	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
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	344	1	9757	3	N	-0-			-0-
05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	397	1	11157	3	N	-0-			-0-
06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	169	1	9717	3	N	-0-			-0-
07	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	508	1	10096	3	N	-0-			-0-
08	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	228	1	10699	3	N	-0-			-0-
*09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	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
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	324	1	10405	3	N	-0-			-0-
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	481	1	10209	3	N	-0-			-0-
06	15690	X	9337	-0-	-6353	-0-	428	1	8909	3	N	-0-			-0-
07	16213	X	10019	-0-	-6194	-0-	16	1	10003	3	N	-0-			-0-
08	16213	X	9171	-0-	-7042	-0-	303	1	8868	3	N	-0-			-0-
09	10740	X	9015	-0-	-1725	-0-	605	1	8410	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	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
04	20760	X	2165	-0-	-18595	-0-	360	1	1805	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	3437	-0-	-18015	-0-	395	1	3042	3	N	-0-			-0-
06	20760	X	4561	-0-	-16199	-0-	480	1	4081	3	N	-0-			-0-
07	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-			-0-
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-			-0-
*09	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	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
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	897	1	10847	3	N	-0-			-0-
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	750	1	9720	3	N	-0-			-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	334	1	14423	3	N	-0-			-0-
07	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	3	N	-0-			-0-
08	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	476	1	13862	3	N	-0-			-0-
*09	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	446	1	21392	3	N	-0-			-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	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
04	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	787	1	25745	2	N	-0-			-0-
05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	715	1	25600	2	N	-0-			-0-
06	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	587	1	23229	2	N	-0-			-0-
07	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	750	1	21612	2	N	-0-			-0-
08	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	711	1	19194	2	N	-0-			-0-
*09	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	696	1	17068	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	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
04	13440	X	12078	-0-	-1362	-0-	197	1	6	2	N	4					34
							11871	3	4	9							
05	14074	X	13827	-0-	-247	-0-	294	1	13351	3	N	165	181	1			18
							182	9									
06	13620	X	12769	-0-	-851	-0-	278	1	12491	3	N	-0-					18
07	14074	X	13150	-0-	-924	-0-	298	1	12852	3	N	-0-					18
08	13857	X	12156	-0-	-1701	-0-	268	1	11688	3	Y	182	168	1			32
							200	9									
09	13380	X	9416	-0-	-3964	-0-	273	1	9087	3	Y	51					83
							56	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

04	9180	X	8622	-0-	-558	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8763	-0-	-940	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8723	-0-	-667	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	9123	-0-	-580	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
08	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8697	-0-	-33	-0-	8697	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

04	12570	X	11285	-0-	-1285	-0-	335	1	10950	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11555	-0-	-1434	-0-	314	1	11241	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11135	-0-	-1435	-0-	274	1	10861	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11982	-0-	-170	-0-	402	1	11580	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11673	-0-	-76	-0-	416	1	11257	2	N	-0-					-0-
*09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	483	1	11832	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

04	8490	X	8145	-0-	-345	-0-	274	1	7871	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8394	-0-	-379	-0-	283	1	8111	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	6927	-0-	-1563	-0-	159	1	6768	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7045	-0-	-1387	-0-	241	1	6804	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	6434	-0-	-1998	-0-	224	1	6210	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7011	-0-	-1149	-0-	238	1	6773	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

04	13890	X	12510	-0-	-1380	-0-	371	1	12139	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	12953	-0-	-1400	-0-	352	1	12601	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	12428	-0-	-1462	-0-	306	1	12122	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	4373	-0-	-9391	-0-	491	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	7767	-0-	-5594	-0-	949	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	413	-0-	-12127	-0-	413	1			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

04	15030	X	13041	-0-	-1989	-0-	387	1	12654	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	11819	-0-	-3712	-0-	321	1	11498	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	11349	-0-	-2541	-0-	280	1	11069	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	11949	-0-	-1536	-0-	401	1	11548	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	11671	-0-	-1814	-0-	416	1	11255	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	11686	-0-	-1364	-0-	458	1	11228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	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
04	16560	X	12995	-0-	-3565	-0-	385	1	12610	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	15548	-0-	-1564	-0-	423	1	15125	2	N	-0-					-0-
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	375	1	14858	2	N	-0-					-0-
07	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	517	1	14902	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	15302	-0-	-260	-0-	547	1	14755	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14473	-0-	-767	-0-	567	1	13906	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

04	22320	X	21218	-0-	-1102	-0-	629	1	20589	2	N	-0-					-0-
05	23064	X	21185	-0-	-1879	-0-	576	1	20609	2	N	-0-					-0-
06	22320	X	19519	-0-	-2801	-0-	481	1	19038	2	N	-0-					-0-
07	23064	X	18579	-0-	-4485	-0-	623	1	17956	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	20292	-0-	-1935	-0-	724	1	19568	2	N	-0-					-0-
09	21210	X	19606	-0-	-1604	-0-	769	1	18837	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

04	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	579	1	18950	2	N	-0-					-0-
05	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	397	1	14201	2	N	-0-					-0-
06	90	X	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
08	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	963	1	10342	2	N	-0-					-0-
*09	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	870	1	17814	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	493	1	1452	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	78	1	128	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

04	10320	X	8971	-0-	-1349	-0-	512	1	4	2	N	102	167	1			64
							8343	3	112	9							
05	9858	X	8316	-0-	-1542	-0-	555	1	7749	3	N	11					75
							12	9									
06	9090	X	7741	-0-	-1349	-0-	513	1	7067	3	N	146	182	1			39
							161	9									
07	9393	X	6439	-0-	-2954	-0-	499	1	5940	3	N	-0-					39
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	573	1	9056	3	Y	143	167	1			15
							157	9									
09	8970	X	8835	-0-	-135	-0-	579	1	8191	3	Y	59					74
							65	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	745	1	24368	2	N	-0-					-0-
05	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	790	1	28252	2	N	-0-					-0-
06	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	670	1	26514	2	N	-0-					-0-
07	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	923	1	26595	2	N	-0-					-0-
08	29047	X	27030	-0-	-2017	-0-	965	1	26065	2	N	-0-					-0-
09	28110	X	25580	-0-	-2530	-0-	1003	1	24577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	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
04	25051	X	25051	-0-	-0-	-0-	743	1	24308	2	N	-0-					-0-
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	418	1	14956	2	N	-0-					-0-
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	307	1	12139	2	N	-0-					-0-
07	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	424	1	12234	2	N	-0-					-0-
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	380	1	10250	2	N	-0-					-0-
*09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	279	1	6841	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	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
04	13050	X	12852	-0-	-198	-0-	381	1	12471	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	11911	-0-	-2101	-0-	324	1	11587	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11176	-0-	-2924	-0-	275	1	10901	2	N	-0-					-0-
07	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	517	1	14916	2	N	-0-					-0-
08	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	564	1	15225	2	N	-0-					-0-
*09	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	606	1	14845	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	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
04	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	1218	1	21207	2	N	-0-					-0-
05	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1159	1	20413	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	5331	-0-	-8409	-0-	687	1	4644	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	21515	-0-	-1270	-0-	1291	1	20224	2	N	-0-					-0-
08	22785	X	22777	-0-	-8	-0-	1381	1	21396	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	21294	-0-	-756	-0-	1383	1	19911	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	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
04	17760	X	14234	-0-	-3526	-0-	422	1	13812	2	N	-0-					-0-
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	512	1	18326	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	4478	-0-	-9112	-0-	110	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	5021	-0-	-9673	-0-	168	1	4853	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	18595	-0-	-253	-0-	664	1	17931	2	N	-0-					-0-
09	18240	X	13109	-0-	-5131	-0-	514	1	12595	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	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
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	606	1	19846	2	N	-0-					-0-
05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	481	1	17199	2	N	-0-					-0-
06	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	458	1	18145	2	N	-0-					-0-
07	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	658	1	18963	2	N	-0-					-0-
08	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	720	1	19457	2	N	-0-					-0-
*09	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	785	1	19249	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	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
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	852	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	910	1	509	2	N	-0-					-0-
06	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	957	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1075	1	507	2	N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1108	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1039	1	75	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

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
04	25770	X	22816	-0-	-2954	-0-	833	1	21981	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	25513	X	23848	-0-	-1665	-0-	877	1	22971	3	N	-0-					-0-
06	24570	X	23026	-0-	-1544	-0-	832	1	22194	3	N	-0-					-0-
07	25389	X	23904	-0-	-1485	-0-	912	1	22992	3	N	-0-					-0-
08	24645	X	23408	-0-	-1237	-0-	895	1	22513	3	N	-0-					-0-
09	23070	X	21891	-0-	-1179	-0-	791	1	21100	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

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
04	15270	X	14301	-0-	-969	-0-	517	1	13784	3	Y	-0-	27	1			17
05	15593	X	14865	-0-	-728	-0-	539	1	14325	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	14970	X	13808	-0-	-1162	-0-	493	1	13315	3	Y	-0-					17
07	15345	X	14141	-0-	-1204	-0-	530	1	13611	3	Y	-0-					17
08	14880	X	14071	-0-	-809	-0-	524	1	13547	3	Y	-0-					17
09	14400	X	12659	-0-	-1741	-0-	445	1	12203	3	Y	10					27
							11	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

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
04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	3			N	-0-					-0-
05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
06	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	13951	-0-	-1084	-0-	13951	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	13380	-0-	-1655	-0-	13380	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	12557	-0-	-1993	-0-	12557	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

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
04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-					-0-
05	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	3			N	-0-					-0-
06	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	16603	-0-	-540	-0-	16603	3			N	-0-					-0-
08	17143	X	15967	-0-	-1176	-0-	15967	3			N	-0-					-0-
09	16590	X	15399	-0-	-1191	-0-	15399	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

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
04	16290	X	15469	-0-	-821	-0-	15469	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	15928	-0-	-750	-0-	2	1	15926	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	9738	-0-	-6162	-0-	205	1	9533	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	9503	-0-	-6927	-0-	373	1	9130	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	11903	-0-	-4527	-0-	489	1	11414	3	N	-0-					-0-
09	15480	X	11737	-0-	-3743	-0-	366	1	11371	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

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
04	15720	X	14962	-0-	-758	-0-	444	1	14518	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	12997	-0-	-3247	-0-	353	1	12644	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13302	-0-	-1698	-0-	328	1	12974	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	12380	-0-	-3089	-0-	415	1	11965	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	13399	-0-	-2070	-0-	479	1	12920	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	12859	-0-	-2111	-0-	504	1	12355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	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
04	20340	X	19614	-0-	-726	-0-	782	1	18832	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	19801	-0-	-1217	-0-	749	1	19052	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	18158	-0-	-2182	-0-	786	1	17372	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	19480	-0-	-1538	-0-	789	1	18691	2	N	-0-					-0-
08	20553	X	19063	-0-	-1490	-0-	772	1	18291	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18311	-0-	-1309	-0-	891	1	17420	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

04	25440	X	22889	-0-	-2551	-0-	679	1	22210	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24522	-0-	-1270	-0-	667	1	23855	2	N	-0-					-0-
06	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	608	1	24076	2	N	-0-					-0-
07	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	837	1	24130	2	N	-0-					-0-
08	24521	X	23684	-0-	-837	-0-	846	1	22838	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	22348	-0-	-2342	-0-	876	1	21472	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	1391 177	1 9	10433	3	N	161	175	1			88
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1295 67	1 9	10512	3	N	61					149
06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1242 58	1 9	10020	3	N	53	177	1			25
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1266 28	1 9	9173	3	N	25					50
08	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1366 64	1 9	11687	3	N	58					108
*09	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	1300 186	1 9	11460	3	N	169	180	1			97

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

04	24990	X	23179	-0-	-1811	-0-	924	1	22255	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	22828	-0-	-2871	-0-	864	1	21964	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	22213	-0-	-1997	-0-	962	1	21251	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	19023	-0-	-5994	-0-	770	1	18253	2	N	-0-					-0-
08	25017	X	20507	-0-	-4510	-0-	829	1	19678	2	N	-0-					-0-
09	23190	X	18015	-0-	-5175	-0-	877	1	17138	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	1305	1	15215	2	N	-0-					-0-
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1169	1	10757	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7023	-0-	-1887	-0-	939	1	6084	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	6570	-0-	-2637	-0-	981	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8607	-0-	-600	-0-	1080	1	7527	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	5899	-0-	-3011	-0-	990	1	4909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	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
04	13740	X	11199	-0-	-2541	-0-	535	1	10664	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	18069	-0-	-6483	-0-	649	1	17420	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	23551	-0-	-359	-0-	580	1	22971	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	23343	-0-	-1364	-0-	783	1	22560	2	N	-0-					-0-
08	24707	X	12761	-0-	-11946	-0-	456	1	12305	2	N	-0-					-0-
09	23550	X	18921	-0-	-4629	-0-	742	1	18179	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	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
04	23520	X	15176	-0-	-8344	-0-	702	1	14474	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	23776	-0-	-528	-0-	647	1	23129	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	22582	-0-	-398	-0-	556	1	22026	2	N	-0-					-0-
07	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	785	1	22632	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	23400	-0-	-377	-0-	835	1	22565	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	22138	-0-	-872	-0-	868	1	21270	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	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
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					-0-
05	24149	X	4279	-0-	-19870	-0-	506	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	729	1	8338	2	N	-0-					-0-
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	920	1	10782	2	N	-0-					-0-
08	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	836	1	18108	2	N	-0-					-0-
*09	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	717	1	17582	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	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
04	27150	X	25745	-0-	-1405	-0-	763	1	24982	2	N	-0-					-0-
05	28055	X	26830	-0-	-1225	-0-	729	1	26101	2	N	-0-					-0-
06	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	671	1	26576	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	26967	-0-	-530	-0-	904	1	26063	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	26084	-0-	-1289	-0-	932	1	25152	2	N	-0-					-0-
09	27150	X	24895	-0-	-2255	-0-	976	1	23919	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	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
04	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	73	1	6	2	N	43					178
							13523	3	47	9							
05	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	74	1	13902	3	N	47					225
							52	9									
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	82	1	13301	3	N	22	160	1			87
							24	9									
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	94	1	13814	3	N	25					112
							28	9									
08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	70	1	13369	3	N	22					134
							24	9									
*09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	81	1	12701	3	N	6					140
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	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
04	23100	X	20593	-0-	-2507	-0-	763	1	19812	3	Y	16					16
							18	9									
05	23188	X	21214	-0-	-1974	-0-	787	1	20407	3	Y	18					34
							20	9									
06	21540	X	20695	-0-	-845	-0-	755	1	19928	3	Y	11					45
							12	9									
07	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	836	1	20874	3	Y	10					55
							11	9									
08	21297	X	21242	-0-	-55	-0-	815	1	20415	3	Y	11					66
							12	9									
09	20700	X	19868	-0-	-832	-0-	718	1	19140	3	Y	9					75
							10	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	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
04	23610	X	22838	-0-	-772	-0-	677	1	22161	2	N	-0-					-0-
05	24397	X	22269	-0-	-2128	-0-	606	1	21663	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	22805	-0-	-85	-0-	562	1	22243	2	N	-0-					-0-
07	23591	X	22990	-0-	-601	-0-	771	1	22219	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	22672	-0-	-919	-0-	810	1	21862	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	21909	-0-	-921	-0-	859	1	21050	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	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
04	16620	X	12679	-0-	-3941	-0-	67	1	6	2	N	-0-					25
							12606	3									
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					25
06	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	92	1	15197	3	N	-0-					25
07	13361	X	12507	-0-	-854	-0-	157	1	12200	3	N	136					161
							150	9									
08	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	403	1	13723	3	N	12	148	1			25
							13	9									
09	15300	X	11169	-0-	-4131	-0-	773	1	10396	3	N	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	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
04	10530	X	10326	-0-	-204	-0-	55	1	5	2	N	24					154
							10240	3	26	9							
05	10664	X	10543	-0-	-121	-0-	55	1	10443	3	N	41					195
							45	9									
06	10290	X	9871	-0-	-419	-0-	61	1	9791	3	N	17	156	1			56
							19	9									
07	10664	X	10449	-0-	-215	-0-	70	1	10358	3	N	19					75
							21	9									
08	10664	X	10134	-0-	-530	-0-	52	1	10058	3	N	22					97
							24	9									
09	10320	X	9718	-0-	-602	-0-	62	1	9654	3	N	2					99
							2	9									

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	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
04	20880	X	19850	-0-	-1030	-0-	589	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	21576	X	19893	-0-	-1683	-0-	541	1	19352	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19013	-0-	-1687	-0-	468	1	18545	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	19414	-0-	-1108	-0-	651	1	18763	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	19233	-0-	-1289	-0-	687	1	18546	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	18419	-0-	-1441	-0-	722	1	17697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	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
04	22800	X	20747	-0-	-2053	-0-	615	1	20132	2	N	-0-					-0-
05	22878	X	21565	-0-	-1313	-0-	586	1	20979	2	N	-0-					-0-
06	21810	X	20760	-0-	-1050	-0-	511	1	20249	2	N	-0-					-0-
07	21917	X	21255	-0-	-662	-0-	713	1	20542	2	N	-0-					-0-
08	21917	X	21030	-0-	-887	-0-	752	1	20278	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	20019	-0-	-861	-0-	785	1	19234	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4091	-0-	991	991	663	1	3428	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3607	-0-	507	1498	3607	3			N	-0-					-0-
*09	1533	N	35	-0-	-1498	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	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
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	731	1	1262	3	N	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	722	1	222	3	N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	57	-0-	-501	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	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
04	6120	X	5507	-0-	-613	-0-	204	1	5303	3	N	-0-					13
05	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	224	1	5815	3	N	130	120	1			23
							143	9									
06	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	216	1	5603	3	N	-0-					23
07	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	230	1	5631	3	N	-0-					23
08	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	216	1	5368	3	N	-0-					23
09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	194	1	5039	3	N	-0-					23

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	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
04	9090	X	8521	-0-	-569	-0-	322	1	8199	3	N	-0-					61
05	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	332	1	8321	3	N	68	63	1			66
							75	9									
06	8790	X	8219	-0-	-571	-0-	310	1	7909	3	N	-0-					66
07	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	344	1	8276	3	N	-0-					66
08	8928	X	8600	-0-	-328	-0-	341	1	8259	3	N	-0-					66
09	8520	X	8067	-0-	-453	-0-	303	1	7764	3	N	-0-					66

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	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
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	620	1	1	2	N	-0-					57
							1934	3									
05	1705	X	401	-0-	-1304	-0-	401	1			N	-0-					57
06	1650	X	627	-0-	-1023	-0-	627	1			N	-0-					57
07	2635	X	571	-0-	-2064	-0-	571	1			N	-0-					57
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	720	1	5198	3	Y	-0-					57
*09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	634	1	6058	3	Y	51					108
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	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
04	25380	X	24297	-0-	-1083	-0-	615	1	23641	3	N	37					174
							41	9									
05	26195	X	24133	-0-	-2062	-0-	897	1	23206	3	N	27	169	1			32
							30	9									
06	25350	X	22956	-0-	-2394	-0-	839	1	22100	3	N	15					47
							17	9									
07	26071	X	23806	-0-	-2265	-0-	916	1	22881	3	N	8					55
							9	9									
08	25730	X	23224	-0-	-2506	-0-	892	1	22315	3	N	15					70
							17	9									
09	24300	X	22311	-0-	-1989	-0-	808	1	21483	3	N	18					88
							20	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

04	23130	X	20761	-0-	-2369	-0-	787	1	19956	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
05	23002	X	21275	-0-	-1727	-0-	811	1	20447	3	Y	15					29
							17	9									
06	22260	X	20451	-0-	-1809	-0-	731	1	19713	3	Y	6					35
							7	9									
07	22599	X	20834	-0-	-1765	-0-	785	1	20049	3	Y	-0-					35
08	21731	X	20617	-0-	-1114	-0-	775	1	19841	3	Y	1					36
							1	9									
09	20760	X	19580	-0-	-1180	-0-	696	1	18880	3	Y	4					40
							4	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

04	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	642	1	16683	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
05	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	657	1	16936	3	Y	15					31
							17	9									
06	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	606	1	15731	3	Y	11					42
							12	9									
07	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	614	1	15102	3	Y	8					50
							9	9									
08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	614	1	15176	3	Y	8					58
							9	9									
*09	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	555	1	14623	3	Y	9					67
							10	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

04	23880	X	22619	-0-	-1261	-0-	729	1	21890	3	N	-0-					-0-
05	24335	X	23186	-0-	-1149	-0-	749	1	22437	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	22069	-0-	-1481	-0-	698	1	21371	3	N	-0-					-0-
07	23932	X	21742	-0-	-2190	-0-	734	1	21008	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	21758	-0-	-1895	-0-	732	1	21026	3	N	-0-					-0-
09	22620	X	20778	-0-	-1842	-0-	647	1	20131	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

04	24330	X	21633	-0-	-2697	-0-	695	1	20938	3	N	-0-					-0-
05	25141	X	23057	-0-	-2084	-0-	748	1	22309	3	N	-0-					-0-
06	24330	X	21917	-0-	-2413	-0-	693	1	21224	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	22204	-0-	-2906	-0-	753	1	21451	3	N	-0-					-0-
08	23064	X	21871	-0-	-1193	-0-	738	1	21133	3	N	-0-					-0-
09	22320	X	21678	-0-	-642	-0-	676	1	21002	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	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
04	24450	X	21829	-0-	-2621	-0-	707	1	21122	3	N	-0-					-0-
							44	9									
05	25265	X	23280	-0-	-1985	-0-	754	1	22526	3	N	-0-					-0-
							50	9									
06	24450	X	22109	-0-	-2341	-0-	694	1	21415	3	N	-0-					-0-
							7	9									
07	25172	X	22549	-0-	-2623	-0-	754	1	21795	3	N	-0-					-0-
							22	9									
08	23281	X	22345	-0-	-936	-0-	746	1	21599	3	N	-0-					-0-
							20	9									
09	22530	X	21224	-0-	-1306	-0-	659	1	20565	3	N	-0-					-0-
							42	9									

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	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
04	26550	X	25715	-0-	-835	-0-	943	1	24728	3	N	40					55
							44	9									
05	27435	X	26660	-0-	-775	-0-	982	1	25628	3	N	45	76	1			24
							50	9									
06	26550	X	25542	-0-	-1008	-0-	928	1	24607	3	N	6					30
							7	9									
07	27187	X	26449	-0-	-738	-0-	1015	1	25412	3	N	20					50
							22	9									
08	26784	X	26288	-0-	-496	-0-	1004	1	25264	3	N	18					68
							20	9									
09	25800	X	25095	-0-	-705	-0-	901	1	24152	3	N	38	79	1			27
							42	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	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
04	20580	X	19396	-0-	-1184	-0-	695	1	18681	3	Y	18					38
							20	9									
05	21080	X	19832	-0-	-1248	-0-	715	1	19091	3	Y	24	62	1			-0-
							26	9									
06	19860	X	19024	-0-	-836	-0-	675	1	18348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	20522	X	19482	-0-	-1040	-0-	727	1	18755	3	Y	-0-					-0-
08	20212	X	19043	-0-	-1169	-0-	721	1	18322	3	Y	-0-					-0-
09	19410	X	18311	-0-	-1099	-0-	655	1	17656	3	Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	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
04	21990	X	20388	-0-	-1602	-0-	736	1	19632	3	Y	18					20
							20	9									
05	22723	X	21090	-0-	-1633	-0-	763	1	20303	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
06	21570	X	20078	-0-	-1492	-0-	715	1	19360	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	22134	X	20242	-0-	-1892	-0-	763	1	19453	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
08	21421	X	20025	-0-	-1396	-0-	755	1	19269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	20400	X	19082	-0-	-1318	-0-	675	1	18405	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	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
04	26310	X	24951	-0-	-1359	-0-	904 32	1 9	24015	3	Y	29					42
05	26753	X	25454	-0-	-1299	-0-	921 25	1 9	24508	3	Y	23	65	1			-0-
06	25410	X	24275	-0-	-1135	-0-	864 20	1 9	23391	3	Y	18	1	1			17
07	26164	X	24949	-0-	-1215	-0-	939 31	1 9	23979	3	Y	28	45	1			-0-
08	26164	X	24881	-0-	-1283	-0-	948 3	1 9	23930	3	Y	3	2	1			1
09	24960	X	23920	-0-	-1040	-0-	857 20	1 9	23043	3	Y	18					19

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

04	21750	X	20408	-0-	-1342	-0-	710	1	19698	3	Y	-0-					3
05	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	790	1	21867	3	Y	-0-					3
06	23010	X	22106	-0-	-904	-0-	753	1	21353	3	Y	-0-					3
07	23777	X	22108	-0-	-1669	-0-	800	1	21308	3	Y	-0-					3
08	22754	X	22368	-0-	-386	-0-	805	1	21563	3	Y	-0-					3
09	22110	X	21608	-0-	-502	-0-	729	1	20879	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

04	23070	X	22176	-0-	-894	-0-	773	1	21403	3	Y	-0-					-0-
05	23839	X	20915	-0-	-2924	-0-	730	1	20185	3	Y	-0-					-0-
06	22770	X	20872	-0-	-1898	-0-	712	1	20160	3	Y	-0-					-0-
07	23529	X	21943	-0-	-1586	-0-	794	1	21149	3	Y	-0-					-0-
08	22909	X	21572	-0-	-1337	-0-	780	1	20792	3	Y	-0-					-0-
09	22170	X	20609	-0-	-1561	-0-	699	1	19910	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

04	13290	X	12608	-0-	-682	-0-	466 43	1 9	12099	3	N	39					113
05	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	476 43	1 9	12334	3	N	39					152
06	13290	X	12371	-0-	-919	-0-	442 234	1 9	11695	3	N	213	174	1			191
07	13578	X	12244	-0-	-1334	-0-	469 32	1 9	11743	3	N	29					45
08	13299	X	11824	-0-	-1475	-0-	453 33	1 9	11338	3	N	30					75
09	12600	X	11232	-0-	-1368	-0-	406 35	1 9	10791	3	N	32					107

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

04	17700	X	16103	-0-	-1597	-0-	575	1	15528	3	N	-0-					18
05	18073	X	16575	-0-	-1498	-0-	594	1	15981	3	N	-0-					18
06	17490	X	16851	-0-	-639	-0-	592	1	16259	3	N	-0-					18
07	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	725	1	18835	3	N	-0-					18
08	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	595	1	15389	3	N	-0-					18
09	16860	X	16380	-0-	-480	-0-	572	1	15808	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	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
04	15270	X	14163	-0-	-1107	-0-	507	1	13656	3	N	-0-					22
05	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	521	1	13958	3	N	-0-					22
06	14730	X	13769	-0-	-961	-0-	487	1	13282	3	N	-0-					22
07	15035	X	14154	-0-	-881	-0-	531	1	13623	3	N	-0-					22
08	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	520	1	13442	3	N	-0-					22
09	14160	X	13132	-0-	-1028	-0-	462	1	12670	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	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
04	13050	X	9955	-0-	-3095	-0-	1001	1	8954	3	N	-0-					17
05	13485	X	12231	-0-	-1254	-0-	1124	1	11107	3	N	-0-					17
06	12990	X	11897	-0-	-1093	-0-	1074	1	10823	3	N	-0-					17
07	13423	X	10000	-0-	-3423	-0-	1026	1	8974	3	N	-0-					17
08	12245	X	10096	-0-	-2149	-0-	1060	1	9036	3	N	-0-					17
09	11910	X	9063	-0-	-2847	-0-	950	1	8113	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	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
04	14670	X	13203	-0-	-1467	-0-	391	1	12812	2	N	-0-					-0-
05	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	370	1	13236	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12714	-0-	-396	-0-	313	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13575	-0-	-65	-0-	455	1	13120	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	11757	-0-	-1883	-0-	420	1	11337	2	N	-0-					-0-
*09	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	754	1	13190	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	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
04	23490	X	21027	-0-	-2463	-0-	695	1	20332	3	N	-0-					-0-
05	24056	X	21512	-0-	-2544	-0-	717	1	20795	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	20455	-0-	-2615	-0-	663	1	19792	3	N	-0-					-0-
07	23653	X	22095	-0-	-1558	-0-	763	1	21332	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	21993	-0-	-792	-0-	760	1	21233	3	N	-0-					-0-
09	21030	X	20956	-0-	-74	-0-	671	1	20285	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	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
04	11910	X	9870	-0-	-2040	-0-	477	1	4	2	N	136	187	1			74
							9239	3	150	9							
05	11284	X	8329	-0-	-2955	-0-	530	1	7648	3	N	137	181	1			30
							151	9									
06	10920	X	10076	-0-	-844	-0-	462	1	9614	3	N	-0-					30
07	10819	X	10400	-0-	-419	-0-	440	1	9780	3	N	164	181	1			13
							180	9									
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	328	1	10295	3	Y	172	170	1			15
							189	9									
09	10080	X	9316	-0-	-764	-0-	364	1	8780	3	Y	156					171
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	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
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	-0-					-0-
							13382	3									
05	14105	X	11100	-0-	-3005	-0-	54	1	11046	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	7425	-0-	-6225	-0-	42	1	7383	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	9036	-0-	-5069	-0-	56	1	8980	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	11775	-0-	-2330	-0-	54	1	11721	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12538	-0-	-902	-0-	71	1	12467	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	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
04	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	274	1	7505	3	Y	-0-					19
05	12586	X	9438	-0-	-3148	-0-	338	1	9100	3	Y	-0-					19
06	11010	X	9167	-0-	-1843	-0-	322	1	8845	3	Y	-0-					19
07	11377	X	8611	-0-	-2766	-0-	321	1	8290	3	Y	-0-					19
08	11377	X	7671	-0-	-3706	-0-	283	1	7388	3	Y	-0-					19
09	9180	X	8685	-0-	-495	-0-	302	1	8359	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	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
04	14400	X	12460	-0-	-1940	-0-	563	1	11897	3	N	-0-					-0-
05	14880	X	13182	-0-	-1698	-0-	433	1	12749	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12266	-0-	-1684	-0-	394	1	11872	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	12518	-0-	-1370	-0-	432	1	12086	3	N	-0-					-0-
08	13175	X	8664	-0-	-4511	-0-	676	1	7988	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11931	-0-	-819	-0-	382	1	11549	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	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
04	14100	X	12914	-0-	-1186	-0-	61	1	6	2	N	-0-					-0-
							12847	3									
05	14570	X	12608	-0-	-1962	-0-	58	1	12550	3	N	-0-					-0-
06	14100	X	10454	-0-	-3646	-0-	56	1	10398	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	11119	-0-	-3203	-0-	66	1	11053	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	9576	-0-	-4219	-0-	43	1	9533	3	N	-0-					-0-
09	12900	X	11134	-0-	-1766	-0-	61	1	11073	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	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
04	9030	X	6456	-0-	-2574	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
							6423	3									
05	9331	X	6938	-0-	-2393	-0-	32	1	6906	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	6626	-0-	-1804	-0-	35	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6797	-0-	-736	-0-	41	1	6756	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6068	-0-	-1062	-0-	27	1	6041	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	5644	-0-	-1076	-0-	30	1	5614	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	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
04	12330	X	8943	-0-	-3387	-0-	974	1	7969	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	8355	-0-	-1534	-0-	966	1	7389	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8083	-0-	-1547	-0-	940	1	7143	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	997	1	7866	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9031	-0-	-920	-0-	1010	1	8021	3	N	-0-					-0-
*09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1000	1	8954	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

04	8610	X	7539	-0-	-1071	-0-	263	1	7276	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8386	-0-	-108	-0-	294	1	8092	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7687	-0-	-533	-0-	261	1	7426	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8088	-0-	-406	-0-	295	1	7793	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	7866	-0-	-535	-0-	285	1	7581	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7291	-0-	-839	-0-	245	1	7046	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

04	15810	X	14273	-0-	-1537	-0-	486	1	13787	3	N	-0-					-0-
05	14725	X	14522	-0-	-203	-0-	490	1	14032	3	N	-0-					-0-
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	456	1	13363	3	N	-0-					-0-
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	531	1	14666	3	N	-0-					-0-
08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	518	1	14341	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13421	-0-	-859	-0-	440	1	12981	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	598	1	17071	3	N	-0-					-0-
05	19716	X	17181	-0-	-2535	-0-	581	1	16600	3	N	-0-					-0-
06	19080	X	17140	-0-	-1940	-0-	572	1	16568	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	18041	-0-	-1644	-0-	637	1	17404	3	N	-0-					-0-
08	19375	X	17845	-0-	-1530	-0-	630	1	17215	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16947	-0-	-723	-0-	557	1	16390	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

04	20070	X	17812	-0-	-2258	-0-	610	1	17202	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	18160	-0-	-1990	-0-	625	1	17535	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	17043	-0-	-2187	-0-	574	1	16469	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	17515	-0-	-2077	-0-	627	1	16888	3	N	-0-					-0-
08	19065	X	16999	-0-	-2066	-0-	608	1	16391	3	N	-0-					-0-
09	17820	X	15921	-0-	-1899	-0-	531	1	15390	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	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
04	22950	X	6027	-0-	-16923	-0-	179	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	23715	X	10813	-0-	-12902	-0-	294	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	9758	-0-	-13192	-0-	240	1	9518	2	N	-0-					-0-
07	23715	X	13203	-0-	-10512	-0-	443	1	12760	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	16370	-0-	-5516	-0-	585	1	15785	2	N	-0-					-0-
*09	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	744	1	18223	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	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
04	5880	X	2513	-0-	-3367	-0-	466	1	2015	3	N	29	186	1			20
							32	9									
05	6076	X	2991	-0-	-3085	-0-	667	1	2324	3	N	-0-					20
06	5250	X	3528	-0-	-1722	-0-	646	1	2882	3	N	-0-					20
07	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	685	1	3757	3	N	-0-					20
*08	5115	X	3601	-0-	-1514	-0-	677	1	2924	3	N	-0-					20
*09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	720	1	3673	3	N	-0-					20

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	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
04	14130	X	14002	-0-	-128	-0-	500	1	13502	3	Y	-0-					-0-
05	14694	X	12842	-0-	-1852	-0-	468	1	12374	3	Y	-0-					-0-
06	14370	X	12278	-0-	-2092	-0-	441	1	11837	3	Y	-0-					-0-
07	14849	X	13074	-0-	-1775	-0-	493	1	12581	3	Y	-0-					-0-
08	14477	X	13564	-0-	-913	-0-	512	1	13052	3	Y	-0-					-0-
09	14010	X	12760	-0-	-1250	-0-	450	1	12277	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	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
04	23280	X	22450	-0-	-830	-0-	3182	1	19268	3	N	-0-					-0-
05	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	3273	1	21392	3	N	-0-					-0-
06	23280	X	22991	-0-	-289	-0-	3149	1	19842	3	N	-0-					-0-
07	24056	X	23251	-0-	-805	-0-	3199	1	20052	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	22259	-0-	-1797	-0-	3074	1	19185	3	N	-0-					-0-
09	23280	X	21653	-0-	-1627	-0-	3045	1	18608	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	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
04	4440	X	780	-0-	-3660	-0-	607	1	155	3	N	16					198
							18	9									
05	7068	X	4221	-0-	-2847	-0-	750	1	3442	3	N	26					224
							29	9									
06	6840	X	1696	-0-	-5144	-0-	641	1	1037	3	N	16	167	1			73
							18	9									
07	7068	X	306	-0-	-6762	-0-	87	1	218	3	N	1					74
							1	9									
08	5394	X	92	-0-	-5302	-0-	77	1	15	9	N	14					88
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	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
04	24600	X	21949	-0-	-2651	-0-	3111	1	18838	3	N	-0-					-0-
05	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	3537	1	23115	3	N	-0-					-0-
06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	3404	1	21444	3	N	-0-					-0-
07	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	3502	1	21949	3	N	-0-					-0-
08	25420	X	25222	-0-	-198	-0-	3483	1	21739	3	N	-0-					-0-
09	24600	X	23836	-0-	-764	-0-	3352	1	20484	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	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
04	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	2866	1	17355	3	N	-0-					-0-
05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	2578	1	16846	3	N	-0-					-0-
06	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	2556	1	16103	3	N	-0-					-0-
07	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	2560	1	16048	3	N	-0-					-0-
08	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	2568	1	16023	3	N	-0-					-0-
09	17880	X	17790	-0-	-90	-0-	2502	1	15288	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	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
04	17640	X	17437	-0-	-203	-0-	582	1	16855	3	N	-0-					-0-
05	18228	X	17122	-0-	-1106	-0-	571	1	16551	3	N	-0-					-0-
06	17640	X	16080	-0-	-1560	-0-	522	1	15558	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	16767	-0-	-1461	-0-	584	1	16183	3	N	-0-					-0-
08	18104	X	16435	-0-	-1669	-0-	571	1	15864	3	N	-0-					-0-
09	17430	X	15708	-0-	-1722	-0-	506	1	15202	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	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
04	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	703	1	19899	3	N	-0-					-0-
05	20832	X	20582	-0-	-250	-0-	701	1	19881	3	N	-0-					-0-
06	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	641	1	18731	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	19676	-0-	-1621	-0-	695	1	18981	3	N	-0-					-0-
08	21297	X	19172	-0-	-2125	-0-	674	1	18498	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	18294	-0-	-2316	-0-	603	1	17691	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	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
04	22200	X	20245	-0-	-1955	-0-	692	1	19553	3	Y	-0-					-0-
05	22289	X	20949	-0-	-1340	-0-	721	1	20228	3	Y	-0-					-0-
06	21240	X	19796	-0-	-1444	-0-	667	1	19129	3	Y	-0-					-0-
07	21948	X	20130	-0-	-1818	-0-	722	1	19408	3	Y	-0-					-0-
08	21762	X	19663	-0-	-2099	-0-	703	1	18960	3	Y	-0-					-0-
09	20280	X	18589	-0-	-1691	-0-	619	1	17970	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	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
04	33420	X	21544	-0-	-11876	-0-	3054	1	18490	3	N	-0-					-0-
05	34534	X	32684	-0-	-1850	-0-	4337	1	28347	3	N	-0-					-0-
06	33420	X	31092	-0-	-2328	-0-	4259	1	26833	3	N	-0-					-0-
07	34643	X	34643	-0-	-0-	-0-	4767	1	29876	3	N	-0-					-0-
08	32674	X	32654	-0-	-20	-0-	4510	1	28144	3	N	-0-					-0-
09	31620	X	31562	-0-	-58	-0-	4439	1	27123	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	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
04	9480	X	9283	-0-	-197	-0-	213	1	9070	3	N	-0-					-0-
05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	219	1	9327	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8782	-0-	-578	-0-	193	1	8589	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9375	-0-	-297	-0-	226	1	9149	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9405	-0-	-267	-0-	225	1	9180	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	185	1	8440	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	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
04	17310	X	15922	-0-	-1388	-0-	536	1	15386	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	16480	-0-	-1128	-0-	556	1	15924	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15325	-0-	-875	-0-	527	1	14798	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	550	1	15526	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	15927	-0-	-565	-0-	554	1	15373	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15227	-0-	-733	-0-	517	1	14710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	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
04	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	651	1	18684	2	N	-0-					-0-
05	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	668	1	19127	2	N	-0-					-0-
06	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	621	1	17443	2	N	-0-					-0-
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	615	1	17354	2	N	-0-					-0-
08	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	620	1	17207	2	N	-0-					-0-
*09	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	592	1	16854	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

04	34080	X	29936	-0-	-4144	-0-	1007	1	28929	2	N	-0-					-0-
05	33697	X	30119	-0-	-3578	-0-	1016	1	29103	2	N	-0-					-0-
06	32130	X	29296	-0-	-2834	-0-	1008	1	28288	2	N	-0-					-0-
07	32488	X	29475	-0-	-3013	-0-	1009	1	28466	2	N	-0-					-0-
08	31589	X	28123	-0-	-3466	-0-	979	1	27144	2	N	-0-					-0-
09	29940	X	27846	-0-	-2094	-0-	945	1	26901	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

04	17640	X	17320	-0-	-320	-0-	569	1	16751	3	N	-0-					-0-
05	18228	X	17726	-0-	-502	-0-	585	1	17141	3	N	-0-					-0-
06	17640	X	16871	-0-	-769	-0-	546	1	16325	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	17581	-0-	-647	-0-	605	1	16976	3	N	-0-					-0-
08	18228	X	17040	-0-	-1188	-0-	586	1	16454	3	N	-0-					-0-
09	17310	X	16275	-0-	-1035	-0-	519	1	15756	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

04	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	231	1	6112	3	N	-0-					10
05	6789	X	6338	-0-	-451	-0-	231	1	6107	3	N	-0-					10
06	6930	X	5901	-0-	-1029	-0-	211	1	5690	3	N	-0-					10
07	7161	X	2662	-0-	-4499	-0-	277	1	2385	3	N	-0-					10
08	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	779	1	5226	3	N	-0-					10
09	6330	X	5269	-0-	-1061	-0-	506	1	4763	3	N	-0-					10

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

04	19230	X	17680	-0-	-1550	-0-	588	1	17092	3	N	-0-					-0-
05	19561	X	17678	-0-	-1883	-0-	589	1	17089	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	16798	-0-	-1832	-0-	546	1	16252	3	N	-0-					-0-
07	19065	X	16704	-0-	-2361	-0-	579	1	16125	3	N	-0-					-0-
08	18352	X	17338	-0-	-1014	-0-	598	1	16740	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	541	1	16226	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

04	7230	X	6165	-0-	-1065	-0-	923	1	5242	3	N	-0-					49
05	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	961	1	5495	3	N	78	115	1			12
							86	9									
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	934	1	5760	3	N	-0-					12
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	982	1	5867	3	N	-0-					12
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	975	1	5985	3	N	-0-					12
09	6690	X	6259	-0-	-431	-0-	909	1	5350	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	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
04	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	388	1	10436	3	N	-0-					18
05	11718	X	11206	-0-	-512	-0-	404	1	10802	3	N	-0-					18
06	11280	X	10319	-0-	-961	-0-	366	1	9865	3	N	80	59	1			39
							88	9									
07	11625	X	10928	-0-	-697	-0-	412	1	10516	3	N	-0-					39
08	11284	X	11196	-0-	-88	-0-	420	1	10776	3	N	-0-					39
09	10830	X	10466	-0-	-364	-0-	369	1	10097	3	N	-0-					39

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	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
04	14520	X	13957	-0-	-563	-0-	470	1	13487	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14125	-0-	-600	-0-	476	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12900	-0-	-1350	-0-	444	1	12456	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13784	-0-	-941	-0-	472	1	13312	2	N	-0-					-0-
*08	14415	X	13905	-0-	-510	-0-	484	1	13421	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	12900	-0-	-1050	-0-	438	1	12462	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	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
04	14700	X	14130	-0-	-570	-0-	694	1	13234	3	N	184	179	1			44
							202	9									
05	15035	X	14459	-0-	-576	-0-	715	1	13538	3	N	187	177	1			54
							206	9									
06	14460	X	14059	-0-	-401	-0-	664	1	13064	3	N	301	178	1			177
							331	9									
07	14942	X	14760	-0-	-182	-0-	736	1	13816	3	N	189	352	1			14
							208	9									
08	14880	X	14334	-0-	-546	-0-	547	1	13585	3	N	184	179	1			19
							202	9									
09	14130	X	13729	-0-	-401	-0-	655	1	12876	3	N	180	180	1			19
							198	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	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
04	11850	X	1194	-0-	-10656	-0-	778	1	416	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	174	-0-	-11668	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
07	11842	X	2699	-0-	-9143	-0-	672	1	2027	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	3324	-0-	-3806	-0-	748	1	2576	3	N	-0-					-0-
*09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	709	1	1213	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	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
04	20820	X	20148	-0-	-672	-0-	803	1	19345	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	20497	-0-	-1017	-0-	776	1	19721	2	N	-0-					-0-
06	20310	X	18776	-0-	-1534	-0-	813	1	17963	2	N	-0-					-0-
07	20925	X	18951	-0-	-1974	-0-	767	1	18184	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	19473	-0-	-1452	-0-	787	1	18686	2	N	-0-					-0-
*09	20160	X	18498	-0-	-1662	-0-	900	1	17598	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	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
04	15930	X	14889	-0-	-1041	-0-	593	1	14296	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	15125	-0-	-1336	-0-	572	1	14553	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	14442	-0-	-1188	-0-	626	1	13816	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14632	-0-	-1178	-0-	593	1	14039	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	13826	-0-	-1798	-0-	558	1	13268	2	N	-0-					-0-
*09	14880	X	13710	-0-	-1170	-0-	667	1	13043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	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
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	705	1	20263	3	N	-0-					-0-
05	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	727	1	20908	3	N	-0-					-0-
06	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	690	1	20265	3	N	-0-					-0-
07	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	742	1	20448	3	N	-0-					-0-
08	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	741	1	20537	3	N	-0-					-0-
09	20010	X	19953	-0-	-57	-0-	646	1	19307	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	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
04	11730	X	11400	-0-	-330	-0-	263	1	11137	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11623	-0-	-498	-0-	269	1	11354	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	11128	-0-	-602	-0-	246	1	10882	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	11418	-0-	-424	-0-	280	1	11138	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	11413	-0-	-429	-0-	397	1	11016	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	346	1	10460	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	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
04	16530	X	15921	-0-	-609	-0-	366	1	15555	3	N	-0-					-0-
05	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	367	1	15881	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	15537	-0-	-723	-0-	343	1	15194	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	16092	-0-	-524	-0-	387	1	15705	3	N	-0-					-0-
08	16523	X	16147	-0-	-376	-0-	385	1	15762	3	N	-0-					-0-
09	15930	X	15423	-0-	-507	-0-	330	1	15093	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	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
04	16290	X	14804	-0-	-1486	-0-	342	1	14462	3	N	-0-					-0-
05	16492	X	15160	-0-	-1332	-0-	346	1	14814	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	14416	-0-	-1214	-0-	318	1	14098	3	N	-0-					-0-
07	15841	X	14952	-0-	-889	-0-	359	1	14593	3	N	-0-					-0-
08	15562	X	15163	-0-	-399	-0-	368	1	14795	3	N	-0-					-0-
09	14790	X	14447	-0-	-343	-0-	316	1	14131	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	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
04	19200	X	17590	-0-	-1610	-0-	635	1	16955	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	17399	-0-	-1852	-0-	629	1	16770	3	N	-0-					-0-
06	18090	X	16806	-0-	-1284	-0-	596	1	16210	3	N	-0-					-0-
07	18290	X	16664	-0-	-1626	-0-	625	1	16039	3	N	-0-					-0-
08	18166	X	16982	-0-	-1184	-0-	635	1	16347	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	16464	-0-	-1116	-0-	578	1	15886	3	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	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
04	29640	X	26152	-0-	-3488	-0-	575	1	25577	3	N	-0-					-0-
05	29233	X	26801	-0-	-2432	-0-	590	1	26211	3	N	-0-					-0-
06	28290	X	26324	-0-	-1966	-0-	556	1	25768	3	N	-0-					-0-
07	28644	X	27608	-0-	-1036	-0-	641	1	26967	3	N	-0-					-0-
08	27993	X	27642	-0-	-351	-0-	641	1	27001	3	N	-0-					-0-
09	26310	X	25864	-0-	-446	-0-	532	1	25332	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	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
04	14700	X	13556	-0-	-1144	-0-	456	1	13100	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14291	-0-	-713	-0-	482	1	13809	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	13843	-0-	-677	-0-	476	1	13367	2	N	-0-					-0-
*07	15004	X	14448	-0-	-556	-0-	495	1	13953	2	N	-0-					-0-
08	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	507	1	14065	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13041	-0-	-789	-0-	443	1	12598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	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
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	409	1	11740	2	N	-0-					-0-
05	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	441	1	12637	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11145	-0-	-825	-0-	383	1	10762	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10464	-0-	-2091	-0-	358	1	10106	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	8279	-0-	-4803	-0-	288	1	7991	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	10036	-0-	-2624	-0-	341	1	9695	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	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
04	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	3			N	-0-					-0-
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	12412	-0-	-1628	-0-	12412	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	14586	-0-	-108	-0-	14586	3			N	-0-					-0-
08	14694	X	13878	-0-	-816	-0-	13878	3			N	-0-					-0-
09	14220	X	13181	-0-	-1039	-0-	13181	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	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
04	8880	X	147	-0-	-8733	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	9176	X	3668	-0-	-5508	-0-	117	1	3551	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	5414	-0-	-2266	-0-	176	1	5238	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	198	1	5537	3	N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	202	1	5636	3	N	-0-					-0-
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	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
04	15420	X	13378	-0-	-2042	-0-	484	1	12894	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13703	-0-	-1673	-0-	492	1	13211	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	12862	-0-	-1628	-0-	453	1	12409	3	N	-0-					-0-
07	14756	X	13052	-0-	-1704	-0-	487	1	12565	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	12895	-0-	-1334	-0-	477	1	12418	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	12293	-0-	-1087	-0-	428	1	11865	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	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
04	18330	X	17205	-0-	-1125	-0-	620	1	16585	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	16606	-0-	-1715	-0-	598	1	16008	3	N	-0-					-0-
06	17220	X	16518	-0-	-702	-0-	584	1	15934	3	N	-0-					-0-
07	17794	X	17070	-0-	-724	-0-	641	1	16429	3	N	-0-					-0-
08	17794	X	16932	-0-	-862	-0-	634	1	16298	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	16183	-0-	-1037	-0-	566	1	15617	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	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
04	17850	X	16853	-0-	-997	-0-	612	1	16184	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
05	18631	X	16498	-0-	-2133	-0-	596	1	15706	3	N	178	178	0			-0-
							196	9									
06	18030	X	16515	-0-	-1515	-0-	589	1	15915	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
07	18631	X	16927	-0-	-1704	-0-	639	1	16277	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	17980	X	16760	-0-	-1220	-0-	633	1	16116	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
09	16860	X	15306	-0-	-1554	-0-	546	1	14760	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	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
04	11670	X	10150	-0-	-1520	-0-	373	1	9777	3	N	-0-					17
05	11687	X	10533	-0-	-1154	-0-	388	1	10145	3	N	-0-					17
06	11250	X	9963	-0-	-1287	-0-	359	1	9604	3	N	-0-					17
07	11625	X	10273	-0-	-1352	-0-	392	1	9881	3	N	-0-					17
08	10819	X	10474	-0-	-345	-0-	396	1	10078	3	N	-0-					17
09	10200	X	10042	-0-	-158	-0-	357	1	9685	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	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
04	8460	X	7231	-0-	-1229	-0-	259	1	6922	3	N	45					65
							50	9									
05	8587	X	7161	-0-	-1426	-0-	260	1	6901	3	N	-0-					65
06	8310	X	7167	-0-	-1143	-0-	257	1	6833	3	N	70	122	1			13
							77	9									
07	8494	X	7331	-0-	-1163	-0-	277	1	7054	3	N	-0-					13
08	7471	X	6641	-0-	-830	-0-	251	1	6383	3	N	6					19
							7	9									
*09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	276	1	7455	3	N	-0-					19

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	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
04	23580	X	21973	-0-	-1607	-0-	739	1	21234	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	22572	-0-	-1391	-0-	761	1	21811	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	20596	-0-	-2234	-0-	708	1	19888	2	N	-0-					-0-
07	23033	X	21441	-0-	-1592	-0-	734	1	20707	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	20532	-0-	-2222	-0-	715	1	19817	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	20300	-0-	-1660	-0-	689	1	19611	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	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
04	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	280	1	7491	3	N	-0-					16
05	8339	X	7899	-0-	-440	-0-	285	1	7614	3	N	-0-					16
06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	260	1	7081	3	N	-0-					16
07	8339	X	7743	-0-	-596	-0-	291	1	7452	3	N	-0-					16
08	8308	X	7489	-0-	-819	-0-	281	1	7208	3	N	-0-					16
09	7770	X	7411	-0-	-359	-0-	260	1	7151	3	N	-0-					16

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	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
04	20280	X	20263	-0-	-17	-0-	110	1	9	2	N	143					148
							19987	3	157	9							
05	20956	X	20027	-0-	-929	-0-	107	1	19920	3	N	-0-					148
06	21720	X	18912	-0-	-2808	-0-	118	1	18693	3	N	92	185	1			55
							101	9									
07	22444	X	17969	-0-	-4475	-0-	123	1	17846	3	N	-0-					55
08	22444	X	16885	-0-	-5559	-0-	86	1	16621	3	N	162	188	1			29
							178	9									
09	20250	X	15956	-0-	-4294	-0-	101	1	15855	3	N	-0-					29

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	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
04	25710	X	21546	-0-	-4164	-0-	3054	1	18492	3	N	-0-					-0-
05	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	3803	1	24855	3	N	-0-					-0-
06	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	3626	1	22845	3	N	-0-					-0-
07	26951	X	26951	-0-	-0-	-0-	3708	1	23243	3	N	-0-					-0-
08	26567	X	26478	-0-	-89	-0-	3657	1	22821	3	N	-0-					-0-
09	25710	X	25007	-0-	-703	-0-	3517	1	21490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	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
04	27570	X	25723	-0-	-1847	-0-	1025	1	24698	2	N	-0-					-0-
05	28489	X	25980	-0-	-2509	-0-	983	1	24997	2	N	-0-					-0-
06	27270	X	24508	-0-	-2762	-0-	1062	1	23446	2	N	-0-					-0-
07	27404	X	24665	-0-	-2739	-0-	999	1	23666	2	N	-0-					-0-
08	26846	X	24516	-0-	-2330	-0-	989	1	23527	2	N	-0-					-0-
09	25710	X	23248	-0-	-2462	-0-	1131	1	22117	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	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
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	236	1	10190	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	229	1	10001	3	N	-0-					-0-
06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	202	1	9347	3	N	-0-					-0-
07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	244	1	10309	3	N	-0-					-0-
08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	241	1	10017	3	N	-0-					-0-
*09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	206	1	9584	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	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
04	21360	X	19656	-0-	-1704	-0-	438	1	19218	3	N	-0-					-0-
05	21297	X	19972	-0-	-1325	-0-	446	1	19526	3	N	-0-					-0-
06	20520	X	18934	-0-	-1586	-0-	412	1	18522	3	N	-0-					-0-
07	20863	X	19941	-0-	-922	-0-	473	1	19468	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19840	-0-	-744	-0-	469	1	19371	3	N	-0-					-0-
09	19650	X	18406	-0-	-1244	-0-	390	1	18016	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	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
04	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	4938	3			N	-0-					52
05	5983	X	3116	-0-	-2867	-0-	3116	3			N	-0-					52
06	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	4142	3			N	-0-					52
07	5115	X	2274	-0-	-2841	-0-	2274	3			N	-0-					52
08	5115	X	3066	-0-	-2049	-0-	868	1	2198	3	N	-0-					52
09	4950	X	2629	-0-	-2321	-0-	837	1	1792	3	N	-0-					52

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	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
04	6330	X	3722	-0-	-2608	-0-	561	1	3161	3	N	-0-					19
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	437	1	6115	3	N	-0-					19
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	3	N	-0-					19
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	589	1	5370	3	N	16					35
							18	9									
08	6541	X	5518	-0-	-1023	-0-	589	1	4912	3	N	15					50
							17	9									
09	6330	X	4790	-0-	-1540	-0-	562	1	4228	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	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
04	13350	X	11719	-0-	-1631	-0-	586	1	11112	3	N	19					116
							21	9									
05	13547	X	11921	-0-	-1626	-0-	603	1	11305	3	N	12					128
							13	9									
06	12930	X	10931	-0-	-1999	-0-	542	1	10381	3	N	7					135
							8	9									
07	13206	X	11232	-0-	-1974	-0-	580	1	10645	3	N	6					141
							7	9									
08	12307	X	11606	-0-	-701	-0-	607	1	10991	3	N	7					148
							8	9									
09	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	555	1	10484	3	N	3					151
							3	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	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
04	11310	X	10429	-0-	-881	-0-	383	1	9789	3	Y	234	210	1			104
							257	9									
05	11377	X	10710	-0-	-667	-0-	396	1	10010	3	Y	276	327	1			53
							304	9									
06	10620	X	10415	-0-	-205	-0-	379	1	9774	3	Y	238	140	1			151
							262	9									
07	10943	X	10646	-0-	-297	-0-	407	1	10000	3	Y	217	279	1			89
							239	9									
08	10881	X	10527	-0-	-354	-0-	403	1	9851	3	Y	248	261	1			76
							273	9									
09	10440	X	10334	-0-	-106	-0-	371	1	9619	3	Y	313	258	1			131
							344	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	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
04	33600	X	31299	-0-	-2301	-0-	1247	1	30052	2	N	-0-					-0-
05	34410	X	32156	-0-	-2254	-0-	1217	1	30939	2	N	-0-					-0-
06	33150	X	30662	-0-	-2488	-0-	1328	1	29334	2	N	-0-					-0-
07	33325	X	31362	-0-	-1963	-0-	1270	1	30092	2	N	-0-					-0-
08	32922	X	31064	-0-	-1858	-0-	1257	1	29807	2	N	-0-					-0-
09	31290	X	29588	-0-	-1702	-0-	1440	1	28148	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	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
04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	421	1	12266	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13054	-0-	-1330	-0-	433	1	12621	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	12019	-0-	-1901	-0-	387	1	11632	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	11732	-0-	-1443	-0-	402	1	11330	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	11332	-0-	-1781	-0-	390	1	10942	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	11768	-0-	-922	-0-	377	1	11391	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	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
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	838	1	2698	3	N	-0-					36
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	868	1	2852	3	N	-0-					36
06	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	840	1	1275	3	N	-0-					36
07	2697	X	999	-0-	-1698	-0-	845	1	154	3	N	-0-					36
08	2697	X	141	-0-	-2556	-0-	141	3			N	-0-					36
09	2610	X	105	-0-	-2505	-0-	105	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	14716	-0-	-6284	-0-	14716	3			N	-0-			-0-
05	21328	X	10089	-0-	-11239	-0-	10089	3			N	-0-			-0-
06	20580	X	16145	-0-	-4435	-0-	16145	3			N	-0-			-0-
07	20553	X	16485	-0-	-4068	-0-	16485	3			N	-0-			-0-
08	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-			-0-
09	16140	X	15622	-0-	-518	-0-	15622	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	17785	-0-	-2855	-0-	598	1	17187	2	N	-0-			-0-
05	20615	X	18143	-0-	-2472	-0-	612	1	17531	2	N	-0-			-0-
06	18600	X	17132	-0-	-1468	-0-	589	1	16543	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	17538	-0-	-1248	-0-	600	1	16938	2	N	-0-			-0-
08	18383	X	17452	-0-	-931	-0-	607	1	16845	2	N	-0-			-0-
09	17790	X	16930	-0-	-860	-0-	575	1	16355	2	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4915	3			N	-0-			20
05	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	4383	3			N	-0-			20
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-			20
07	5301	X	3897	-0-	-1404	-0-	3781	3	116	9	N	105			125
08	5301	X	3657	-0-	-1644	-0-	3657	3			N	-0-			125
09	5130	X	3438	-0-	-1692	-0-	3438	3			N	-0-			125

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	12673	-0-	-1517	-0-	421	1	12252	3	N	-0-			-0-
05	14570	X	12217	-0-	-2353	-0-	408	1	11809	3	N	-0-			-0-
06	13170	X	11585	-0-	-1585	-0-	371	1	11214	3	N	-0-			-0-
07	13082	X	11550	-0-	-1532	-0-	390	1	11160	3	N	-0-			-0-
08	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	419	1	12002	3	N	-0-			-0-
09	12660	X	11473	-0-	-1187	-0-	361	1	11112	3	N	-0-			-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24840	X	23117	-0-	-1723	-0-	503	1	22614	3	N	-0-			-0-
05	25017	X	23643	-0-	-1374	-0-	510	1	23133	3	N	-0-			-0-
06	24090	X	21778	-0-	-2312	-0-	453	1	21325	3	N	-0-			-0-
07	24459	X	22973	-0-	-1486	-0-	524	1	22449	3	N	-0-			-0-
08	24149	X	23576	-0-	-573	-0-	539	1	23037	3	N	-0-			-0-
09	23130	X	21333	-0-	-1797	-0-	432	1	20901	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9738	-0-	-642	-0-	216	1	9522	3	N	-0-			-0-
05	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	217	1	9640	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	9105	-0-	-1005	-0-	195	1	8910	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	323	1	9337	3	N	-0-			-0-
08	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	326	1	9407	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	9133	-0-	-617	-0-	280	1	8853	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	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
04	19290	X	15684	-0-	-3606	-0-	79	1	7	2	N	-0-					22
							15598	3									
05	19933	X	7460	-0-	-12473	-0-	283	1	7177	3	N	-0-					22
06	18690	X	10765	-0-	-7925	-0-	586	1	10179	3	N	-0-					22
07	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	419	1	22368	3	N	-0-					22
08	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	154	1	18441	3	N	-0-					22
*09	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	110	1	18934	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	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
04	18660	X	17083	-0-	-1577	-0-	87	1	8	2	N	-0-					38
							16988	3									
05	19282	X	16341	-0-	-2941	-0-	81	1	16260	3	N	-0-					38
06	18090	X	14530	-0-	-3560	-0-	84	1	14446	3	N	-0-					38
07	18042	X	15536	-0-	-2506	-0-	99	1	15437	3	N	-0-					38
08	17949	X	16271	-0-	-1678	-0-	78	1	16193	3	N	-0-					38
09	17070	X	15400	-0-	-1670	-0-	91	1	15309	3	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	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
04	32130	X	29736	-0-	-2394	-0-	1075	1	28661	3	N	-0-					-0-
05	32550	X	30246	-0-	-2304	-0-	1094	1	29152	3	N	-0-					-0-
06	31500	X	28840	-0-	-2660	-0-	1024	1	27816	3	N	-0-					-0-
07	32054	X	29940	-0-	-2114	-0-	1125	1	28815	3	N	-0-					-0-
08	31186	X	28951	-0-	-2235	-0-	1113	1	27838	3	N	-0-					-0-
09	29730	X	27577	-0-	-2153	-0-	1003	1	26574	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	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
04	14700	X	14392	-0-	-308	-0-	517	1	13796	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
05	15996	X	15008	-0-	-988	-0-	539	1	14295	3	N	158	158	0			-0-
							174	9									
06	15480	X	14602	-0-	-878	-0-	516	1	14065	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	15996	X	14482	-0-	-1514	-0-	543	1	13919	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
08	15407	X	14726	-0-	-681	-0-	549	1	14156	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	14610	X	14101	-0-	-509	-0-	496	1	13605	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	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
04	12300	X	11029	-0-	-1271	-0-	5	2	11024	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	11677	-0-	-1033	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	11707	-0-	-293	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	12001	-0-	-399	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	10552	-0-	-1148	-0-	10552	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	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
04	26790	X	24598	-0-	-2192	-0-	862	1	23736	3	N	-0-					-0-
05	27683	X	25025	-0-	-2658	-0-	879	1	24146	3	N	-0-					-0-
06	26790	X	23820	-0-	-2970	-0-	821	1	22999	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	23323	-0-	-3368	-0-	850	1	22473	3	N	-0-					-0-
08	25823	X	20673	-0-	-5150	-0-	744	1	19929	3	N	-0-					-0-
09	24600	X	18432	-0-	-6168	-0-	618	1	17814	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	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
04	11040	X	1036	-0-	-10004	-0-	671	1	365	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	713	-0-	-10695	-0-	713	1			N	-0-					-0-
06	11040	X	1340	-0-	-9700	-0-	477	1	863	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	7110	-0-	-4298	-0-	320	1	6790	3	N	-0-					-0-
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	704	1	7344	3	N	-0-					-0-
*09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	835	1	6165	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	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
04	13620	X	10347	-0-	-3273	-0-	339	1	10008	3	N	-0-					-0-
05	14074	X	7345	-0-	-6729	-0-	893	1	6452	3	N	-0-					-0-
06	13620	X	8599	-0-	-5021	-0-	1088	1	7511	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	833	-0-	-12683	-0-	833	1			N	-0-					-0-
08	13516	X	9732	-0-	-3784	-0-	519	1	9213	3	N	-0-					-0-
*09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	437	1	13344	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	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
04	22080	X	19291	-0-	-2789	-0-	696	1	18595	3	N	-0-					57
05	22041	X	20930	-0-	-1111	-0-	759	1	20171	3	N	-0-					57
06	21330	X	20061	-0-	-1269	-0-	710	1	19205	3	N	133					190
							146	9									
07	21886	X	20466	-0-	-1420	-0-	770	1	19695	3	N	1	182	1			6
							1	9									
08	21359	X	20297	-0-	-1062	-0-	761	1	19536	3	N	-0-					6
09	20250	X	19480	-0-	-770	-0-	686	1	18794	3	N	-0-					6

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	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
04	39630	X	37163	-0-	-2467	-0-	1335	1	35784	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
05	40207	X	38500	-0-	-1707	-0-	1389	1	37066	3	N	41	41	0			-0-
							45	9									
06	38520	X	36734	-0-	-1786	-0-	1300	1	35402	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
07	39525	X	37031	-0-	-2494	-0-	1386	1	35613	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	39060	X	37497	-0-	-1563	-0-	1396	1	36068	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
09	37260	X	35979	-0-	-1281	-0-	1277	1	34702	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	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
04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	529	1	13922	3	N	-0-					-0-
05	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	489	1	12821	3	N	-0-					-0-
06	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	503	1	13440	3	N	-0-					-0-
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	565	1	14283	3	N	-0-					-0-
08	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	570	1	14436	3	N	-0-					-0-
*09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	455	1	12322	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	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
04	8040	X	7600	-0-	-440	-0-	857	1	6731	3	N	11					61
							12	9									
05	8308	X	6053	-0-	-2255	-0-	819	1	5223	3	N	10					71
							11	9									
06	7890	X	1724	-0-	-6166	-0-	641	1	1052	3	N	28					99
							31	9									
07	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	937	1	7958	3	N	2					101
							2	9									
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	878	1	7009	3	N	1					102
							1	9									
*09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	869	1	7167	3	N	4					106
							4	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	455	1	13209	3	N	-0-					-0-
05	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	474	1	13759	3	N	-0-					-0-
06	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	462	1	13711	3	N	-0-					-0-
07	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	515	1	13847	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	484	1	12979	3	N	-0-					-0-
09	13830	X	12388	-0-	-1442	-0-	414	1	11974	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

04	14490	X	10075	-0-	-4415	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	13399	-0-	-1574	-0-	13399	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	11409	-0-	-2781	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
07	14663	X	12482	-0-	-2181	-0-	12482	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12646	-0-	-746	-0-	12646	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	11686	-0-	-1274	-0-	11686	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
05	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	11952	-0-	-18	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	11375	-0-	-2389	-0-	11375	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	11623	-0-	-2234	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	10864	-0-	-2546	-0-	10864	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

04	14100	X	13972	-0-	-128	-0-	505	1	13445	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	14570	X	14317	-0-	-253	-0-	519	1	13776	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
06	14100	X	13852	-0-	-248	-0-	493	1	13337	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	14570	X	14148	-0-	-422	-0-	535	1	13591	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
08	14570	X	13837	-0-	-733	-0-	523	1	13292	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
09	13980	X	13366	-0-	-614	-0-	472	1	12894	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	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
04	12690	X	11618	-0-	-1072	-0-	417	1	11201	3	Y	-0-					6
05	12958	X	11346	-0-	-1612	-0-	408	1	10938	3	Y	-0-					6
06	12000	X	10983	-0-	-1017	-0-	388	1	10595	3	Y	-0-					6
07	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	425	1	10977	3	Y	67	73	1			-0-
							74	9									
08	12028	X	11257	-0-	-771	-0-	420	1	10837	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	10866	-0-	-744	-0-	381	1	10485	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	3			N	-0-					-0-
05	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	14619	-0-	-1251	-0-	14619	3			N	-0-					-0-
07	17112	X	14737	-0-	-2375	-0-	14737	3			N	-0-					-0-
08	17112	X	13651	-0-	-3461	-0-	13651	3			N	-0-					-0-
09	16560	X	13164	-0-	-3396	-0-	13164	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

04	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	360	1	12795	3	N	-0-					-0-
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	365	1	12309	3	N	-0-					-0-
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	349	1	10251	3	N	-0-					-0-
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	369	1	10501	3	N	-0-					-0-
08	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	108	1	11032	3	N	-0-					-0-
*09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	360	1	10924	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

04	12510	X	4990	-0-	-7520	-0-	469	1	4521	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	589	-0-	-12338	-0-	589	1			N	-0-					-0-
06	12330	X	4498	-0-	-7832	-0-	713	1	3785	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	590	1	2148	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

04	11460	X	10367	-0-	-1093	-0-	484	1	5	2	N	-0-					19
							9878	3									
05	11749	X	10679	-0-	-1070	-0-	478	1	10201	3	N	-0-					19
06	11370	X	8906	-0-	-2464	-0-	407	1	8499	3	N	-0-					19
07	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	459	1	10053	3	N	-0-					19
08	11036	X	5757	-0-	-5279	-0-	323	1	5434	3	N	-0-					19
09	10380	X	5957	-0-	-4423	-0-	494	1	5463	3	N	-0-					19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	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
04	10110	X	8138	-0-	-1972	-0-	460	1	7678	3	N	-0-					38
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
06	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					38
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					38
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	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
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					47
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					47

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	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
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	630	1	5120	3	N	76					183
							84	9									
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	647	1	5045	3	N	67	176	1			74
							74	9									
06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	610	1	4683	3	N	65					139
							72	9									
07	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	646	1	4602	3	N	52	173	1			18
							57	9									
08	6014	X	4858	-0-	-1156	-0-	592	1	4215	3	N	46					64
							51	9									
09	5820	X	5054	-0-	-766	-0-	591	1	4406	3	N	52	52	1			64
							57	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	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
04	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	857	1	20413	3	N	73	174	1			63
							80	9									
05	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	816	1	19915	3	N	83					146
							91	9									
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	481	1	12396	3	N	49	172	1			23
							54	9									
07	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	698	1	17001	3	N	26					49
							29	9									
08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	643	1	15825	3	N	65					114
							72	9									
*09	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	560	1	14603	3	N	82	172	1			24
							90	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	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
04	10830	X	3696	-0-	-7134	-0-	287	1	3409	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	39	1	14407	3	N	-0-					-0-
06	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3			N	-0-					-0-
07	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	3			N	-0-					-0-
08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	3			N	-0-					-0-
*09	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	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
04	24870	X	23596	-0-	-1274	-0-	844	1	22744	3	Y	7	1	1			40
							8	9									
05	25699	X	22520	-0-	-3179	-0-	830	1	21688	3	Y	2					42
							2	9									
06	24780	X	20685	-0-	-4095	-0-	751	1	19933	3	Y	1					43
							1	9									
07	24986	X	22778	-0-	-2208	-0-	868	1	21903	3	Y	6					49
							7	9									
08	24552	X	22738	-0-	-1814	-0-	864	1	21868	3	Y	5					54
							6	9									
09	23610	X	20919	-0-	-2691	-0-	751	1	20162	3	Y	5					59
							6	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

04	36510	X	33140	-0-	-3370	-0-	1187	1	31953	3	N	-0-					17
05	37355	X	33818	-0-	-3537	-0-	1214	1	32604	3	N	-0-					17
06	35970	X	31999	-0-	-3971	-0-	1129	1	30870	3	N	-0-					17
07	36487	X	32714	-0-	-3773	-0-	1221	1	31493	3	N	-0-					17
08	34844	X	32120	-0-	-2724	-0-	1231	1	30889	3	N	-0-					17
09	33150	X	30850	-0-	-2300	-0-	1114	1	29736	3	N	-0-					17

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

04	7020	X	5549	-0-	-1471	-0-	30	1	3	2	N	-0-					132
							5516	3									
05	7254	X	6587	-0-	-667	-0-	34	1	6490	3	N	57	175	1			14
							63	9									
06	7020	X	6125	-0-	-895	-0-	38	1	6087	3	N	-0-					14
07	7254	X	6347	-0-	-907	-0-	43	1	6304	3	N	-0-					14
08	7192	X	6316	-0-	-876	-0-	32	1	6284	3	N	-0-					14
09	6360	X	5543	-0-	-817	-0-	33	1	5325	3	N	168	168	1			14
							185	9									

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

04	11070	X	10439	-0-	-631	-0-	1059	1	9380	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	9531	-0-	-1908	-0-	1054	1	8477	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	5409	-0-	-5661	-0-	857	1	4552	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	771	-0-	-10637	-0-	742	1	29	3	N	-0-					-0-
08	11346	X	9636	-0-	-1710	-0-	1047	1	8589	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	7167	-0-	-3273	-0-	922	1	6245	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

04	20640	X	16946	-0-	-3694	-0-	546	1	16400	3	N	-0-					-0-
05	21328	X	17235	-0-	-4093	-0-	559	1	16676	3	N	-0-					-0-
06	20640	X	17493	-0-	-3147	-0-	551	1	16942	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	18750	-0-	-966	-0-	630	1	18120	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	16909	-0-	-1071	-0-	568	1	16341	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	14136	-0-	-3354	-0-	440	1	13696	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	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
04	15960	X	13587	-0-	-2373	-0-	490	1	13097	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	14902	-0-	-1001	-0-	538	1	14364	3	Y	-0-					-0-
06	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	504	1	13663	3	Y	-0-					-0-
07	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	547	1	14003	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	560	1	14447	3	Y	1					1
							1	9									
*09	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	512	1	14058	3	Y	-0-					1

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	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
04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	463	1	12202	3	N	-0-					-0-
05	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	478	1	12547	3	N	-0-					-0-
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	451	1	12040	3	N	-0-					-0-
07	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	485	1	12266	3	N	-0-					-0-
08	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	467	1	11790	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	379	1	10147	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	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
04	20760	X	19204	-0-	-1556	-0-	434	1	18770	3	N	-0-					-0-
05	21080	X	19687	-0-	-1393	-0-	443	1	19244	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	18820	-0-	-1130	-0-	410	1	18410	3	N	-0-					-0-
07	20429	X	19385	-0-	-1044	-0-	660	1	18725	3	N	-0-					-0-
08	20026	X	19209	-0-	-817	-0-	652	1	18557	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18366	-0-	-834	-0-	580	1	17786	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	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
04	23370	X	21884	-0-	-1486	-0-	499	1	21385	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	22258	-0-	-1488	-0-	505	1	21753	3	N	-0-					-0-
06	22710	X	21340	-0-	-1370	-0-	469	1	20871	3	N	-0-					-0-
07	23312	X	21980	-0-	-1332	-0-	759	1	21221	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21617	-0-	-1261	-0-	739	1	20878	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	20598	-0-	-1272	-0-	656	1	19942	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	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
04	20490	X	18521	-0-	-1969	-0-	673	1	17848	3	N	-0-					-0-
05	20057	X	19509	-0-	-548	-0-	713	1	18796	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	18507	-0-	-903	-0-	663	1	17844	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18611	-0-	-1446	-0-	706	1	17905	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	18560	-0-	-1156	-0-	699	1	17861	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	15822	-0-	-3048	-0-	574	1	15248	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	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
04	1140	X	206	-0-	-934	-0-	206	1			N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					19
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					19
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	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
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
06	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9915	-0-	-67	-0-	9915	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9600	-0-	-692	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9078	-0-	-882	-0-	9078	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	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
04	27870	X	25806	-0-	-2064	-0-	902	1	24904	3	N	-0-					27
05	28334	X	26094	-0-	-2240	-0-	920	1	25156	3	N	16	43	1			-0-
							18	9									
06	27240	X	25134	-0-	-2106	-0-	865	1	24268	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	28055	X	25979	-0-	-2076	-0-	947	1	25032	3	N	-0-					-0-
08	27063	X	25748	-0-	-1315	-0-	937	1	24811	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	24601	-0-	-1199	-0-	842	1	23759	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	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
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	112	1	8789	3	N	-0-					-0-
05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3			N	-0-					-0-
*09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	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
04	7350	X	6627	-0-	-723	-0-	35	1	3	2	N	31					185
							6555	3	34	9							
05	7595	X	6784	-0-	-811	-0-	35	1	6703	3	N	42					227
							46	9									
06	7080	X	6248	-0-	-832	-0-	38	1	6174	3	N	33	157	1			103
							36	9									
07	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	44	1	6589	3	N	22					125
							24	9									
08	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	31	1	6238	3	N	37					162
							41	9									
09	6630	X	6018	-0-	-612	-0-	37	1	5975	3	N	5					167
							6	9									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	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
04	17010	X	15810	-0-	-1200	-0-	84	1	8	2	N	86	184	1			159
							15623	3	95	9							
05	17577	X	15681	-0-	-1896	-0-	83	1	15530	3	N	62	155	1			66
							68	9									
06	17010	X	14760	-0-	-2250	-0-	90	1	14589	3	N	74					140
							81	9									
07	17019	X	15134	-0-	-1885	-0-	101	1	14955	3	N	71	162	1			49
							78	9									
08	16492	X	15602	-0-	-890	-0-	78	1	15459	3	N	59					108
							65	9									
09	15810	X	14280	-0-	-1530	-0-	89	1	14159	3	N	29					137
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	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
04	13650	X	12982	-0-	-668	-0-	69	1	6	2	N	173	181	1			54
							12717	3	190	9							
05	14105	X	13357	-0-	-748	-0-	70	1	13091	3	N	178	180	1			52
							196	9									
06	13650	X	12244	-0-	-1406	-0-	75	1	11985	3	N	167					219
							184	9									
07	13640	X	12645	-0-	-995	-0-	85	1	12387	3	N	157	179	1			197
							173	9									
08	13423	X	12662	-0-	-761	-0-	64	1	12492	3	N	96	179	1			114
							106	9									
09	12990	X	12038	-0-	-952	-0-	75	1	11842	3	N	110	174	1			50
							121	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

04	16800	X	15859	-0-	-941	-0-	356	1	15503	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16205	-0-	-1186	-0-	358	1	15847	3	N	-0-					-0-
06	16830	X	15555	-0-	-1275	-0-	334	1	15221	3	N	-0-					-0-
07	17391	X	15992	-0-	-1399	-0-	536	1	15456	3	N	-0-					-0-
08	16585	X	15921	-0-	-664	-0-	532	1	15389	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	15146	-0-	-724	-0-	470	1	14676	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	937	1	6484	3	N	11					98
							12	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	994	1	6504	3	N	9					107
							10	9									
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	789	1	6545	3	N	7					114
							8	9									
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	726	1	6822	3	N	5					119
							6	9									
08	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	670	1	6442	3	N	6					125
							7	9									
09	6960	X	6724	-0-	-236	-0-	654	1	6058	3	N	11					136
							12	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	780	1	12117	3	N	-0-					-0-
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	640	1	9772	3	N	-0-					-0-
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	777	1	15441	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	864	1	15876	3	N	-0-					-0-
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	877	1	10651	3	N	-0-					-0-
*09	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	870	1	24387	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

04	12540	X	11646	-0-	-894	-0-	407	1	11239	3	N	-0-					-0-
05	12958	X	11961	-0-	-997	-0-	419	1	11542	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	11891	-0-	-649	-0-	406	1	11485	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	12738	-0-	-34	-0-	463	1	12275	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11917	-0-	-266	-0-	432	1	11485	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	11165	-0-	-715	-0-	378	1	10787	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	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
04	10950	X	5246	-0-	-5704	-0-	263	1	4965	3	N	16	170	1			34
							18	9									
05	10726	X	455	-0-	-10271	-0-	455	1			N	-0-					34
06	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1546	1	11327	3	N	43					77
							47	9									
07	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	463	1	8439	3	N	31					108
							34	9									
08	9331	X	8642	-0-	-689	-0-	1026	1	7583	3	N	30					138
							33	9									
09	11400	X	8512	-0-	-2888	-0-	1189	1	7291	3	N	29					167
							32	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	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
04	30000	X	27978	-0-	-2022	-0-	1005	1	26966	3	N	6					61
							7	9									
05	31000	X	28860	-0-	-2140	-0-	1043	1	27814	3	N	3					64
							3	9									
06	28890	X	27817	-0-	-1073	-0-	986	1	26761	3	N	64					128
							70	9									
07	29853	X	26873	-0-	-2980	-0-	1006	1	25856	3	N	10					138
							11	9									
08	29233	X	27988	-0-	-1245	-0-	1046	1	26936	3	N	5					143
							6	9									
09	27990	X	24610	-0-	-3380	-0-	865	1	23736	3	N	8					151
							9	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	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
04	21450	X	20422	-0-	-1028	-0-	675	1	19747	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	21390	-0-	-434	-0-	713	1	20677	3	N	-0-					-0-
06	21120	X	20283	-0-	-837	-0-	653	1	19630	3	N	-0-					-0-
07	21669	X	21134	-0-	-535	-0-	727	1	20407	3	N	-0-					-0-
08	21390	X	16573	-0-	-4817	-0-	569	1	16004	3	N	-0-					-0-
09	20700	X	14726	-0-	-5974	-0-	467	1	14259	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	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
04	15930	X	15002	-0-	-928	-0-	492	1	14510	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15393	-0-	-1130	-0-	508	1	14885	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14767	-0-	-1223	-0-	472	1	14295	3	N	-0-					-0-
07	16523	X	15813	-0-	-710	-0-	538	1	15275	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15663	-0-	-488	-0-	532	1	15131	3	N	-0-					-0-
09	15000	X	14900	-0-	-100	-0-	473	1	14427	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	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
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	3			N	-0-					1
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					1
06	6720	X	6616	-0-	-104	-0-	6616	3			N	-0-					1
07	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	3			N	-0-					1
08	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	3			N	-0-					1
09	7080	X	1543	-0-	-5537	-0-	1543	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	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
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	593	1	10711	3	N	-0-					-0-
05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	671	1	14797	3	N	-0-					-0-
06	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	549	1	14454	3	N	-0-					-0-
07	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	308	1	16023	3	N	-0-					-0-
08	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	707	1	9866	3	N	-0-					-0-
*09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	647	1	7662	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	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
04	11220	X	10371	-0-	-849	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	10704	-0-	-394	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
06	10410	X	8866	-0-	-1544	-0-	8866	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	7861	-0-	-2865	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
*09	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	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
04	17550	X	16302	-0-	-1248	-0-	540	1	15762	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	16809	-0-	-1078	-0-	549	1	16260	3	N	-0-					-0-
06	17040	X	15494	-0-	-1546	-0-	495	1	14999	3	N	-0-					-0-
07	17608	X	15180	-0-	-2428	-0-	516	1	14664	3	N	-0-					-0-
08	17608	X	14722	-0-	-2886	-0-	500	1	14222	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	14702	-0-	-1588	-0-	467	1	14235	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	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
04	8820	X	8031	-0-	-789	-0-	320	1	7711	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	318	1	8081	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7505	-0-	-1255	-0-	325	1	7180	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	325	1	7689	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8189	-0-	-212	-0-	332	1	7857	2	N	-0-					-0-
*09	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	406	1	7943	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	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
04	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	743	1	14358	3	N	42					245
							46	9									
05	15562	X	15504	-0-	-58	-0-	767	1	14689	3	N	44	170	1			119
							48	9									
06	15060	X	14800	-0-	-260	-0-	725	1	14038	3	N	34					153
							37	9									
07	15562	X	15307	-0-	-255	-0-	782	1	14524	3	N	1					154
							1	9									
08	15562	X	15143	-0-	-419	-0-	772	1	14360	3	N	10					164
							11	9									
09	15060	X	14627	-0-	-433	-0-	716	1	13855	3	N	51	173	1			42
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	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
04	7200	X	7118	-0-	-82	-0-	517	1	3	2	N	16					26
							6580	3	18	9							
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	595	1	6840	3	N	51	62	1			15
							56	9									
06	7320	X	6923	-0-	-397	-0-	571	1	6352	3	N	-0-					15
07	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	569	1	6671	3	N	-0-					15
08	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	552	1	6503	3	N	-0-					15
09	7260	X	7158	-0-	-102	-0-	553	1	6605	3	N	-0-					15

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	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
04	10890	X	10558	-0-	-332	-0-	350	1	10208	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	11251	-0-	-2	-0-	373	1	10878	3	N	-0-					-0-
06	11130	X	10277	-0-	-853	-0-	331	1	9946	3	N	-0-					-0-
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	397	1	11285	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	7669	-0-	-3832	-0-	260	1	7409	3	N	-0-					-0-
*09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	432	1	13273	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	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
04	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	49	1	5	2	N	-0-					-0-
							10464	3									
05	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
06	10920	X	10184	-0-	-736	-0-	54	1	10130	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10192	-0-	-782	-0-	60	1	10132	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	45	1	10255	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10228	-0-	-302	-0-	55	1	10173	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	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
04	7680	X	6935	-0-	-745	-0-	1093	1	5831	3	N	10					100
							11	9									
05	9858	X	9447	-0-	-411	-0-	1216	1	8231	3	N	-0-					100
06	9600	X	5856	-0-	-3744	-0-	1047	1	4692	3	N	106	169	1			37
							117	9									
07	9920	X	7052	-0-	-2868	-0-	1138	1	5911	3	N	3					40
							3	9									
08	9920	X	7220	-0-	-2700	-0-	1142	1	6066	3	N	11					51
							12	9									
09	9150	X	8188	-0-	-962	-0-	1134	1	7031	3	N	21					72
							23	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	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
04	18930	X	18564	-0-	-366	-0-	625	1	17939	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	19055	-0-	-444	-0-	643	1	18412	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18068	-0-	-772	-0-	621	1	17447	2	N	-0-					-0-
07	19344	X	18629	-0-	-715	-0-	638	1	17991	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	18316	-0-	-873	-0-	637	1	17679	2	N	-0-					-0-
09	18570	X	17567	-0-	-1003	-0-	596	1	16971	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	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
04	15780	X	14911	-0-	-869	-0-	342	1	14569	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	352	1	15029	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	14366	-0-	-694	-0-	317	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	15562	X	15163	-0-	-399	-0-	366	1	14797	3	N	-0-					-0-
08	15562	X	14998	-0-	-564	-0-	362	1	14636	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	14346	-0-	-564	-0-	315	1	14031	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	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
04	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	3			N	-0-			-0-
05	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-			-0-
06	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	3			N	-0-			-0-
07	14446	X	13038	-0-	-1408	-0-	13038	3			N	-0-			-0-
08	14446	X	13394	-0-	-1052	-0-	13394	3			N	-0-			-0-
09	13980	X	13363	-0-	-617	-0-	13363	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

04	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	3			N	-0-			-0-
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	3			N	-0-			-0-
06	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			N	-0-			-0-
07	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	3			N	-0-			-0-
08	14601	X	11920	-0-	-2681	-0-	11920	3			N	-0-			-0-
09	14130	X	10842	-0-	-3288	-0-	10842	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

04	12540	X	11828	-0-	-712	-0-	50	1	11778	3	N	-0-			-0-
05	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	3			N	-0-			-0-
06	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	3			N	-0-			-0-
07	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	3			N	-0-			-0-
08	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	3			N	-0-			-0-
*09	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

04	22710	X	21820	-0-	-890	-0-	498	1	21322	3	N	-0-			-0-
05	23157	X	21667	-0-	-1490	-0-	493	1	21174	3	N	-0-			-0-
06	22110	X	20201	-0-	-1909	-0-	445	1	19756	3	N	-0-			-0-
07	22785	X	20636	-0-	-2149	-0-	495	1	20141	3	N	-0-			-0-
08	22537	X	21332	-0-	-1205	-0-	511	1	20821	3	N	-0-			-0-
09	21810	X	20974	-0-	-836	-0-	448	1	20526	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

04	20580	X	18852	-0-	-1728	-0-	426	1	18426	3	N	-0-			-0-
05	20708	X	19702	-0-	-1006	-0-	447	1	19255	3	N	-0-			-0-
06	20040	X	18450	-0-	-1590	-0-	403	1	18047	3	N	-0-			-0-
07	20708	X	19366	-0-	-1342	-0-	462	1	18904	3	N	-0-			-0-
08	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	478	1	19642	3	N	-0-			-0-
09	19080	X	18463	-0-	-617	-0-	395	1	18068	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

04	23400	X	23395	-0-	-5	-0-	3316	1	20079	3	N	-0-			-0-
05	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	3311	1	21637	3	N	-0-			-0-
06	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	3233	1	20369	3	N	-0-			-0-
07	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	3385	1	21217	3	N	-0-			-0-
08	24180	X	23936	-0-	-244	-0-	3306	1	20630	3	N	-0-			-0-
09	23400	X	22782	-0-	-618	-0-	3204	1	19578	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

04	17160	X	16225	-0-	-935	-0-	550	1	15675	3	N	-0-			-0-
05	17391	X	16575	-0-	-816	-0-	563	1	16012	3	N	-0-			-0-
06	16590	X	15739	-0-	-851	-0-	524	1	15215	3	N	-0-			-0-
07	17081	X	16245	-0-	-836	-0-	575	1	15670	3	N	-0-			-0-
08	16926	X	16156	-0-	-770	-0-	569	1	15587	3	N	-0-			-0-
09	16230	X	15401	-0-	-829	-0-	504	1	14897	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	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
04	6900	X	2413	-0-	-4487	-0-	925	1	1482	3	N	5					121
							6	9									
05	6572	X	445	-0-	-6127	-0-	325	1	116	3	N	4					125
							4	9									
06	6360	X	6276	-0-	-84	-0-	1006	1	5253	3	N	15					140
							17	9									
07	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	1139	1	6156	3	N	16					156
							18	9									
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1136	1	6054	3	N	16					172
							18	9									
*09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1060	1	5245	3	N	9	172	1			9
							10	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

04	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	527	1	14852	3	N	-0-					-0-
05	17019	X	15753	-0-	-1266	-0-	541	1	15212	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	14935	-0-	-1205	-0-	500	1	14435	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	15208	-0-	-1470	-0-	541	1	14667	3	N	-0-					-0-
08	16306	X	14850	-0-	-1456	-0-	528	1	14322	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	14139	-0-	-1251	-0-	468	1	13671	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

04	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	79	1	7	2	N	169	142	1			135
							14880	3	186	9							
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	80	1	15251	3	N	142	160	1			117
							156	9									
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	89	1	14558	3	N	160	137	1			140
							176	9									
07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	100	1	14693	3	N	107					247
							118	9									
*08	14756	X	14656	-0-	-100	-0-	74	1	14508	3	N	67	159	1			155
							74	9									
09	14280	X	13903	-0-	-377	-0-	85	1	13697	3	N	110	95	1			170
							121	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	20					188
							9409	3	22	9							
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	50	1	9658	3	N	12					200
							13	9									
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	57	1	9281	3	N	33	140	1			93
							36	9									
07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	65	1	9523	3	N	16					109
							18	9									
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	48	1	9366	3	N	21					130
							23	9									
*09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	56	1	8925	3	N	28	91	1			67
							31	9									

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	69	1	2931	3	N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	61	1	2816	3	N	-0-					-0-
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	98	1	2843	3	N	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	97	1	2784	3	N	-0-					-0-
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	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
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	69	181	1			117
							11883	3	76	9							
05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	64	1	12140	3	N	50					167
							55	9									
06	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	72	1	11597	3	N	48	154	1			61
							53	9									
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	82	1	12055	3	N	36					97
							40	9									
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	59	1	11576	3	N	33					130
							36	9									
*09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	68	1	10917	3	N	28					158
							31	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	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
04	19920	X	19656	-0-	-264	-0-	104	1	9	2	N	91	179	1			205
							19443	3	100	9							
05	20584	X	19710	-0-	-874	-0-	104	1	19526	3	N	73	161	1			117
							80	9									
06	19920	X	18746	-0-	-1174	-0-	116	1	18545	3	N	77					194
							85	9									
07	20522	X	19233	-0-	-1289	-0-	130	1	19030	3	N	66	160	1			100
							73	9									
08	20460	X	19214	-0-	-1246	-0-	98	1	19048	3	N	62					162
							68	9									
09	19650	X	18068	-0-	-1582	-0-	113	1	17912	3	N	39					201
							43	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	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
04	39360	X	28732	-0-	-10628	-0-	145	1	13	2	Y	3	39	1			-0-
							28571	3	3	9							
05	40672	X	38605	-0-	-2067	-0-	191	1	38413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	39000	X	36908	-0-	-2092	-0-	213	1	36695	3	Y	-0-					-0-
07	39587	X	36438	-0-	-3149	-0-	231	1	36207	3	Y	-0-					-0-
08	39401	X	36816	-0-	-2585	-0-	175	1	36641	3	Y	-0-					-0-
09	37350	X	35136	-0-	-2214	-0-	205	1	34931	3	Y	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	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
04	25380	X	23552	-0-	-1828	-0-	557	1	22995	3	N	-0-					-0-
05	25606	X	23983	-0-	-1623	-0-	816	1	23167	3	N	-0-					-0-
06	24510	X	22777	-0-	-1733	-0-	519	1	22258	3	N	-0-					-0-
07	25079	X	23750	-0-	-1329	-0-	845	1	22905	3	N	-0-					-0-
08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	831	1	22696	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	22458	-0-	-1092	-0-	742	1	21716	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	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
04	10890	X	10389	-0-	-501	-0-	510	1	9839	3	N	36					184
							40	9									
05	11253	X	10132	-0-	-1121	-0-	501	1	9594	3	N	34					218
							37	9									
06	10680	X	10102	-0-	-578	-0-	495	1	9562	3	N	41					259
							45	9									
07	10850	X	10167	-0-	-683	-0-	519	1	9637	3	N	10	179	1			90
							11	9									
08	10726	X	9883	-0-	-843	-0-	501	1	9335	3	N	43					133
							47	9									
09	10380	X	9476	-0-	-904	-0-	460	1	8974	3	N	38					171
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	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
04	26850	X	25224	-0-	-1626	-0-	25224	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	26063	-0-	-783	-0-	26063	3			N	-0-					-0-
06	25500	X	24946	-0-	-554	-0-	24946	3			N	-0-					-0-
07	26071	X	25273	-0-	-798	-0-	25273	3			N	-0-					-0-
08	26071	X	24916	-0-	-1155	-0-	24916	3			N	-0-					-0-
09	25230	X	24169	-0-	-1061	-0-	24169	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

04	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	4298	-0-	-2181	-0-	197	1	4101	3	N	-0-					-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	28	1	7500	3	N	-0-					-0-
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6453	-0-	-627	-0-	6453	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

04	8880	X	8355	-0-	-525	-0-	305	1	8050	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	307	1	8134	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8404	-0-	-296	-0-	303	1	8101	3	N	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	349	1	8828	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8643	-0-	-99	-0-	329	1	8314	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	7902	-0-	-498	-0-	282	1	7620	3	N	-0-					-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

04	11790	X	11219	-0-	-571	-0-	1189	1	9977	3	N	48	170	1			65
							53	9									
05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	1219	1	10019	3	N	2					67
							2	9									
06	10620	X	10613	-0-	-7	-0-	1081	1	9484	3	N	44					111
							48	9									
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1267	1	10871	3	N	11					122
							12	9									
08	11594	X	11415	-0-	-179	-0-	1237	1	10161	3	N	15					137
							17	9									
*09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1175	1	10372	3	N	15					152
							17	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

04	10020	X	9967	-0-	-53	-0-	507	1	9406	3	Y	49	167	1			24
							54	9									
05	10354	X	9908	-0-	-446	-0-	503	1	9370	3	Y	32					56
							35	9									
06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	474	1	8937	3	Y	34					90
							37	9									
07	10261	X	9619	-0-	-642	-0-	503	1	9081	3	Y	32					122
							35	9									
08	10261	X	9479	-0-	-782	-0-	497	1	8963	3	Y	17					139
							19	9									
09	9930	X	9029	-0-	-901	-0-	452	1	8532	3	Y	41					180
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	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
04	13020	X	12517	-0-	-503	-0-	813	1	11704	3	N	-0-					15
05	13454	X	12925	-0-	-529	-0-	836	1	12089	3	N	-0-					15
06	13020	X	12382	-0-	-638	-0-	798	1	11584	3	N	-0-					15
07	13454	X	13362	-0-	-92	-0-	878	1	12484	3	N	-0-					15
08	12927	X	12183	-0-	-744	-0-	831	1	11352	3	N	-0-					15
09	12510	X	10023	-0-	-2487	-0-	678	1	9345	3	N	-0-					15

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	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
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	239	1	4602	3	N	45					110
							50	9									
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	242	1	4670	3	N	44					154
							48	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	225	1	4361	3	N	39	158	1			35
							43	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	238	1	4431	3	N	39					74
							43	9									
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	229	1	4256	3	N	45					119
							50	9									
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	215	1	4151	3	N	43					162
							47	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	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
04	21180	X	19055	-0-	-2125	-0-	565	1	18490	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	19666	-0-	-2220	-0-	535	1	19131	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	18369	-0-	-1791	-0-	452	1	17917	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	18565	-0-	-1616	-0-	622	1	17943	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	18381	-0-	-1707	-0-	657	1	17724	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	17824	-0-	-1226	-0-	699	1	17125	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	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
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1078	1	5285	3	N	44					80
							48	9									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1116	1	5466	3	N	108	178	1			10
							119	9									
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1073	1	5225	3	N	35					45
							39	9									
07	6386	X	6347	-0-	-39	-0-	1112	1	5196	3	N	35					80
							39	9									
08	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	1097	1	4912	3	N	23					103
							25	9									
09	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	1053	1	4801	3	N	18					121
							20	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	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
04	8850	X	8570	-0-	-280	-0-	45	1	4	2	N	66					170
							8448	3	73	9							
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	41	1	7880	3	N	49					219
							54	9									
06	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	48	1	7754	3	N	34	180	1			73
							37	9									
07	8866	X	8664	-0-	-202	-0-	58	1	8560	3	N	42					115
							46	9									
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	45	1	8874	3	N	46					161
							51	9									
09	8580	X	7852	-0-	-728	-0-	48	1	7751	3	N	48	179	1			30
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	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
04	7080	X	6770	-0-	-310	-0-	36	1	3	2	N	42					227
							6685	3	46	9							
05	6975	X	6914	-0-	-61	-0-	37	1	6831	3	N	42					269
							46	9									
06	6750	X	6557	-0-	-193	-0-	40	1	6469	3	N	44	143	1			170
							48	9									
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	44	1	6513	3	N	40					210
							44	9									
08	7006	X	6433	-0-	-573	-0-	32	1	6376	3	N	23	178	1			55
							25	9									
09	6780	X	6091	-0-	-689	-0-	37	1	6051	3	N	3					58
							3	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	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
04	10980	X	10222	-0-	-758	-0-	55	1	5	2	N	62					235
							10094	3	68	9							
05	11346	X	10431	-0-	-915	-0-	55	1	10315	3	N	55	150	1			140
							61	9									
06	10920	X	9845	-0-	-1075	-0-	61	1	9766	3	N	16					156
							18	9									
07	10943	X	10147	-0-	-796	-0-	69	1	10058	3	N	18					174
							20	9									
08	10571	X	10097	-0-	-474	-0-	50	1	10022	3	N	23					197
							25	9									
09	10230	X	9733	-0-	-497	-0-	60	1	9660	3	N	12					209
							13	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	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
04	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	776	1	22400	3	N	-0-					-0-
05	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	813	1	23365	3	N	-0-					-0-
06	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	739	1	21984	3	N	-0-					-0-
07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	825	1	22922	3	N	-0-					-0-
08	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	823	1	23058	3	N	-0-					-0-
*09	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	747	1	22411	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	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
04	22860	X	21853	-0-	-1007	-0-	733	1	21120	3	N	-0-					-0-
05	23622	X	22731	-0-	-891	-0-	769	1	21962	3	N	-0-					-0-
06	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	741	1	21680	3	N	-0-					-0-
07	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	835	1	22921	3	N	-0-					-0-
08	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	819	1	22561	3	N	-0-					-0-
*09	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	743	1	22004	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	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
04	6360	X	2276	-0-	-4084	-0-	874	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	707	-0-	-5865	-0-	707	1			N	-0-					-0-
06	6360	X	281	-0-	-6079	-0-	281	1			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

04	10920	X	7470	-0-	-3450	-0-	927	1	3	2	N	-0-					-0-
							6540	3									
05	8866	X	5595	-0-	-3271	-0-	952	1	4643	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	257	-0-	-7783	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

04	22110	X	19937	-0-	-2173	-0-	742	1	19143	3	Y	47	94	1			-0-
							52	9									
05	22630	X	20625	-0-	-2005	-0-	768	1	19845	3	Y	11					11
							12	9									
06	21210	X	19960	-0-	-1250	-0-	732	1	19204	3	Y	22					33
							24	9									
07	21111	X	20495	-0-	-616	-0-	793	1	19671	3	Y	28	61	1			-0-
							31	9									
08	20894	X	20370	-0-	-524	-0-	784	1	19568	3	Y	16	3	1			13
							18	9									
09	19950	X	19157	-0-	-793	-0-	718	1	18416	3	Y	21					34
							23	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	974	1	8636	3	N	-0-					-0-
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	992	1	8748	3	N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	962	1	8369	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9463	-0-	-457	-0-	1000	1	8463	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9309	-0-	-611	-0-	1000	1	8309	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8828	-0-	-772	-0-	940	1	7888	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

04	840	X	291	-0-	-549	-0-	8	1	283	3	N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

04	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	775	1	23339	3	N	-0-					-0-
05	24889	X	24889	-0-	-0-	-0-	802	1	24087	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	22944	-0-	-516	-0-	714	1	22230	3	N	-0-					-0-
07	24242	X	23854	-0-	-388	-0-	796	1	23058	3	N	-0-					-0-
08	24242	X	15898	-0-	-8344	-0-	530	1	15368	3	N	-0-					-0-
09	23460	X	22676	-0-	-784	-0-	831	1	21845	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	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
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	225	1	5977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	255	1	6828	3	Y	-0-					-0-
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	240	1	6465	3	Y	2					2
							2	9									
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6430	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	238	1	6148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	241	1	6576	3	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

04	8070	X	6538	-0-	-1532	-0-	287	1	6201	3	N	45					212
							50	9									
05	8060	X	6421	-0-	-1639	-0-	234	1	6103	3	N	76	188	1			100
							84	9									
06	7770	X	6193	-0-	-1577	-0-	227	1	5902	3	N	58					158
							64	9									
07	8029	X	5898	-0-	-2131	-0-	222	1	5623	3	N	48					206
							53	9									
08	7440	X	5970	-0-	-1470	-0-	219	1	5679	3	N	65	176	1			95
							72	9									
09	6540	X	5523	-0-	-1017	-0-	197	1	5264	3	N	56					151
							62	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

04	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	177	1	4644	3	N	79					187
							87	9									
05	5487	X	4926	-0-	-561	-0-	176	1	4652	3	N	89	182	1			94
							98	9									
06	4860	X	4773	-0-	-87	-0-	167	1	4518	3	N	80					174
							88	9									
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	197	1	5040	3	N	81	170	1			85
							89	9									
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	196	1	5067	3	N	78					163
							86	9									
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	185	1	4966	3	N	58	166	1			55
							64	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

*02	10527	X	6906	-0-	-3621	-0-	250	1	6551	3	N	95					177
							105	9									
*03	11067	X	8807	-0-	-2260	-0-	319	1	8352	3	N	124	177	1			124
							136	9									
04	10410	X	9344	-0-	-1066	-0-	339	1	8862	3	N	130	182	1			72
							143	9									
05	10509	X	9105	-0-	-1404	-0-	330	1	8655	3	N	109	100	1			81
							120	9									
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	320	1	8510	3	N	112	78	1			115
							123	9									
07	9641	X	9010	-0-	-631	-0-	337	1	8550	3	N	112	188	1			39
							123	9									
08	9641	X	8901	-0-	-740	-0-	332	1	8448	3	N	110					149
							121	9									
09	9330	X	8469	-0-	-861	-0-	299	1	8060	3	N	100	176	1			73
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

MO	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
04	12210	X	11333	-0-	-877	-0-	419	1	10892	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	441	1	11450	3	Y	21	38	1			-0-
							23	9									
06	12000	X	11314	-0-	-686	-0-	411	1	10893	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
07	12400	X	11592	-0-	-808	-0-	445	1	11122	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
08	12090	X	11303	-0-	-787	-0-	435	1	10866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	11520	X	10960	-0-	-560	-0-	395	1	10552	3	Y	12					12
							13	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	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
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	706	1	8019	3	N	66	67	1			33
							73	9									
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	807	1	9331	3	N	73					106
							80	9									
06	9600	X	9384	-0-	-216	-0-	753	1	8572	3	N	54					160
							59	9									
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	846	1	9687	3	N	103	166	1			97
							113	9									
08	10230	X	9205	-0-	-1025	-0-	772	1	8376	3	N	52					149
							57	9									
09	9900	X	8862	-0-	-1038	-0-	741	1	8066	3	N	50					199
							55	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	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
04	14010	X	13017	-0-	-993	-0-	638	1	12012	3	N	334	358	1			215
							367	9									
05	14477	X	13319	-0-	-1158	-0-	659	1	12256	3	N	367	351	1			231
							404	9									
06	13530	X	12670	-0-	-860	-0-	619	1	11691	3	N	327	349	1			209
							360	9									
07	13764	X	13076	-0-	-688	-0-	657	1	11951	3	N	425	532	1			102
							468	9									
08	13764	X	12831	-0-	-933	-0-	650	1	11800	3	N	346	362	1			86
							381	9									
09	13020	X	12234	-0-	-786	-0-	595	1	11280	3	N	326	353	1			59
							359	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

MO	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
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5347	-0-	-923	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

MO	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
04	18990	X	18024	-0-	-966	-0-	582	1	17442	3	N	-0-					-0-
05	19313	X	18051	-0-	-1262	-0-	584	1	17467	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	17181	-0-	-1449	-0-	544	1	16637	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	17658	-0-	-1593	-0-	598	1	17060	3	N	-0-					-0-
08	19065	X	17386	-0-	-1679	-0-	585	1	16801	3	N	-0-					-0-
09	18030	X	16724	-0-	-1306	-0-	521	1	16203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	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
04	29820	X	27258	-0-	-2562	-0-	997	1	26228	3	Y	30	75	1			-0-
							33	9									
05	29822	X	29455	-0-	-367	-0-	1082	1	28360	3	Y	12					12
							13	9									
06	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	1043	1	27911	3	Y	23					35
							25	9									
07	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	1158	1	29196	3	Y	15	48	1			2
							17	9									
08	29450	X	29359	-0-	-91	-0-	1115	1	28222	3	Y	20	2	1			20
							22	9									
09	28980	X	28220	-0-	-760	-0-	1030	1	27173	3	Y	15					35
							17	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	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
04	12750	X	12414	-0-	-336	-0-	454	1	11928	3	Y	29					69
							32	9									
05	13423	X	13091	-0-	-332	-0-	482	1	12599	3	Y	9	71	1			7
							10	9									
06	12990	X	12385	-0-	-605	-0-	444	1	11911	3	Y	27	1	1			33
							30	9									
07	13423	X	12638	-0-	-785	-0-	482	1	12132	3	Y	22	55	1			-0-
							24	9									
08	13237	X	12364	-0-	-873	-0-	472	1	11880	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
09	12660	X	11779	-0-	-881	-0-	420	1	11335	3	Y	22					30
							24	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	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
04	25020	X	22986	-0-	-2034	-0-	768	1	22218	3	N	-0-					-0-
05	25389	X	21714	-0-	-3675	-0-	727	1	20987	3	N	-0-					-0-
06	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	802	1	23718	3	N	-0-					-0-
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	875	1	24234	3	N	-0-					-0-
08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	865	1	23911	3	N	-0-					-0-
09	24510	X	23567	-0-	-943	-0-	769	1	22798	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	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
04	16830	X	14653	-0-	-2177	-0-	526	1	14105	3	Y	20					81
							22	9									
05	17267	X	16891	-0-	-376	-0-	610	1	16281	3	Y	-0-					81
06	16710	X	16416	-0-	-294	-0-	579	1	15837	3	Y	-0-					81
07	17143	X	16946	-0-	-197	-0-	635	1	16304	3	Y	6					87
							7	9									
08	17143	X	16820	-0-	-323	-0-	628	1	16191	3	Y	1					88
							1	9									
09	16410	X	16191	-0-	-219	-0-	567	1	15624	3	Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	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
04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	809	1	9011	3	N	51	189	1			70
							56	9									
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	813	1	9676	3	N	72					142
							79	9									
06	9360	X	7026	-0-	-2334	-0-	670	1	6306	3	N	45	164	1			23
							50	9									
07	10199	X	5354	-0-	-4845	-0-	624	1	4665	3	N	59					82
							65	9									
08	10571	X	7813	-0-	-2758	-0-	733	1	7025	3	N	50					132
							55	9									
09	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	739	1	8434	3	N	60					192
							66	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

04	20700	X	19457	-0-	-1243	-0-	741	1	18639	3	N	70	191	1			24
							77	9									
05	20770	X	19816	-0-	-954	-0-	760	1	18993	3	N	57					81
							63	9									
06	19680	X	18256	-0-	-1424	-0-	686	1	17513	3	N	52					133
							57	9									
07	20119	X	19056	-0-	-1063	-0-	758	1	18262	3	N	33					166
							36	9									
08	20119	X	18825	-0-	-1294	-0-	743	1	18028	3	N	49					215
							54	9									
09	19470	X	18526	-0-	-944	-0-	694	1	17792	3	N	36	186	1			65
							40	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

04	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	868	1	26335	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	27208	-0-	-72	-0-	871	1	26337	3	N	-0-					-0-
06	26400	X	25259	-0-	-1141	-0-	794	1	24465	3	N	-0-					-0-
07	27280	X	24323	-0-	-2957	-0-	819	1	23504	3	N	-0-					-0-
08	27280	X	24858	-0-	-2422	-0-	836	1	24022	3	N	-0-					-0-
09	26400	X	24176	-0-	-2224	-0-	754	1	23422	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1040	1	10499	3	N	-0-					-0-
05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	1089	1	11272	3	N	-0-					-0-
06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	1030	1	10479	3	N	-0-					-0-
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	1094	1	10864	3	N	-0-					-0-
08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	1102	1	11149	3	N	-0-					-0-
*09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	992	1	9495	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

04	15210	X	14011	-0-	-1199	-0-	328	1	13683	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14254	-0-	-1215	-0-	484	1	13770	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	13622	-0-	-1048	-0-	451	1	13171	3	N	-0-					-0-
07	14942	X	14010	-0-	-932	-0-	493	1	13517	3	N	-0-					-0-
08	14756	X	13864	-0-	-892	-0-	488	1	13376	3	N	-0-					-0-
09	14010	X	13218	-0-	-792	-0-	435	1	12783	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

MO	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
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1155	1	7395	3	N	111	182	1			31
							122	9									
05	8370	X	7562	-0-	-808	-0-	648	1	6826	3	N	80					111
							88	9									
06	8520	X	6470	-0-	-2050	-0-	233	1	6152	3	N	77					188
							85	9									
07	8959	X	6570	-0-	-2389	-0-	247	1	6237	3	N	78	181	1			85
							86	9									
08	8959	X	6175	-0-	-2784	-0-	231	1	5858	3	N	78					163
							86	9									
09	8670	X	5721	-0-	-2949	-0-	201	1	5441	3	N	72	177	1			58
							79	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

MO	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
04	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	490	1	9453	3	N	13					52
							14	9									
05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	537	1	10311	3	N	78	122	1			8
							86	9									
06	10410	X	10148	-0-	-262	-0-	494	1	9631	3	N	21					29
							23	9									
07	10540	X	10385	-0-	-155	-0-	525	1	9766	3	N	85	80	1			34
							94	9									
08	10943	X	9911	-0-	-1032	-0-	507	1	9404	3	N	-0-					34
09	10590	X	9792	-0-	-798	-0-	477	1	9275	3	N	36					70
							40	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

MO	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
04	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	498	1	13234	3	Y	12	39	1			5
							13	9									
05	15407	X	14016	-0-	-1391	-0-	509	1	13506	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	14610	X	13537	-0-	-1073	-0-	480	1	13057	3	Y	-0-					5
07	14942	X	13876	-0-	-1066	-0-	523	1	13353	3	Y	-0-					5
08	14353	X	13529	-0-	-824	-0-	506	1	13023	3	Y	-0-					5
09	13740	X	12665	-0-	-1075	-0-	450	1	12215	3	Y	-0-					5

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

MO	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
04	13020	X	12369	-0-	-651	-0-	65	1	6	2	N	5					34
							12292	3	6	9							
05	13206	X	12422	-0-	-784	-0-	64	1	12356	3	N	2					36
							2	9									
06	12570	X	11751	-0-	-819	-0-	71	1	11646	3	N	31					67
							34	9									
07	12989	X	12060	-0-	-929	-0-	80	1	11979	3	N	1					68
							1	9									
08	12927	X	11888	-0-	-1039	-0-	59	1	11828	3	N	1					69
							1	9									
09	12360	X	11252	-0-	-1108	-0-	69	1	11183	3	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	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
04	21150	X	19722	-0-	-1428	-0-	102	1	9	2	N	6					106
							19604	3	7	9							
05	21700	X	20037	-0-	-1663	-0-	102	1	19929	3	N	5					111
							6	9									
06	20700	X	18751	-0-	-1949	-0-	113	1	18635	3	N	3	81	1			33
							3	9									
07	20708	X	18737	-0-	-1971	-0-	124	1	18613	3	N	-0-					33
08	20367	X	19435	-0-	-932	-0-	97	1	19338	3	N	-0-					33
09	19710	X	17792	-0-	-1918	-0-	108	1	17684	3	N	-0-					33

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	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
04	17490	X	16965	-0-	-525	-0-	88	1	8	2	N	21					88
							16846	3	23	9							
05	17887	X	17293	-0-	-594	-0-	89	1	17184	3	N	18					106
							20	9									
06	17190	X	16160	-0-	-1030	-0-	99	1	16051	3	N	9					115
							10	9									
07	17546	X	16526	-0-	-1020	-0-	111	1	16396	3	N	17					132
							19	9									
08	17546	X	16314	-0-	-1232	-0-	82	1	16217	3	N	14	114	1			32
							15	9									
09	16980	X	15523	-0-	-1457	-0-	96	1	15427	3	N	-0-					32

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	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
04	22650	X	21000	-0-	-1650	-0-	110	1	10	2	N	20					45
							20858	3	22	9							
05	23157	X	21507	-0-	-1650	-0-	110	1	21341	3	N	51					96
							56	9									
06	22410	X	20403	-0-	-2007	-0-	123	1	20237	3	N	39	115	1			20
							43	9									
07	23033	X	20901	-0-	-2132	-0-	138	1	20753	3	N	9					29
							10	9									
08	22382	X	20751	-0-	-1631	-0-	102	1	20596	3	N	48	36	1			41
							53	9									
09	21000	X	20141	-0-	-859	-0-	122	1	20019	3	N	-0-					41

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	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
04	29610	X	28324	-0-	-1286	-0-	1031	1	27293	3	Y	-0-					6
05	30535	X	29016	-0-	-1519	-0-	1060	1	27956	3	Y	-0-					6
06	28980	X	27544	-0-	-1436	-0-	983	1	26561	3	Y	-0-					6
07	29946	X	28340	-0-	-1606	-0-	1068	1	27272	3	Y	-0-					6
08	29605	X	28134	-0-	-1471	-0-	1057	1	27077	3	Y	-0-					6
09	28320	X	27056	-0-	-1264	-0-	961	1	26095	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	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
04	17970	X	14432	-0-	-3538	-0-	519	1	13913	3	Y	-0-					13
05	18569	X	18201	-0-	-368	-0-	657	1	17544	3	Y	-0-					13
06	17640	X	16964	-0-	-676	-0-	592	1	16372	3	Y	-0-					13
07	18228	X	16489	-0-	-1739	-0-	611	1	15878	3	Y	-0-					13
08	18197	X	14585	-0-	-3612	-0-	538	1	14047	3	Y	-0-					13
09	17610	X	15970	-0-	-1640	-0-	555	1	15415	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	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
04	15630	X	14221	-0-	-1409	-0-	510	1	13710	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	15934	X	14423	-0-	-1511	-0-	520	1	13903	3	Y	-0-					8
06	14820	X	13458	-0-	-1362	-0-	485	1	12973	3	Y	-0-					8
07	15283	X	13513	-0-	-1770	-0-	514	1	12999	3	Y	-0-					8
08	14818	X	13451	-0-	-1367	-0-	509	1	12942	3	Y	-0-					8
09	14220	X	12898	-0-	-1322	-0-	461	1	12437	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	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
04	9990	X	9850	-0-	-140	-0-	359	1	9480	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
05	10323	X	9842	-0-	-481	-0-	361	1	9456	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
06	9960	X	9199	-0-	-761	-0-	331	1	8867	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10230	X	9447	-0-	-783	-0-	360	1	9058	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	352	1	8962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9840	X	8890	-0-	-950	-0-	322	1	8567	3	Y	1					1
							1	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	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
04	13770	X	12439	-0-	-1331	-0-	65	1	6	2	N	-0-					17
							12368	3									
05	14167	X	12411	-0-	-1756	-0-	64	1	12347	3	N	-0-					17
06	13500	X	11719	-0-	-1781	-0-	71	1	11648	3	N	-0-					17
07	13454	X	13408	-0-	-46	-0-	89	1	13319	3	N	-0-					17
08	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	67	1	13550	3	N	-0-					17
*09	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	78	1	12724	3	N	-0-					17

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	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
04	27840	X	25872	-0-	-1968	-0-	839	1	25033	3	N	-0-					-0-
05	28148	X	26933	-0-	-1215	-0-	886	1	26047	3	N	-0-					-0-
06	26340	X	25782	-0-	-558	-0-	830	1	24952	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	25603	-0-	-1274	-0-	877	1	24726	3	N	-0-					-0-
08	26939	X	25320	-0-	-1619	-0-	867	1	24453	3	N	-0-					-0-
09	26070	X	23693	-0-	-2377	-0-	750	1	22943	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	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
04	10920	X	9778	-0-	-1142	-0-	348	1	9430	3	N	-0-					59
05	10974	X	9923	-0-	-1051	-0-	356	1	9567	3	N	-0-					59
06	10530	X	9630	-0-	-900	-0-	332	1	9116	3	N	165					224
							182	9									
07	10633	X	9563	-0-	-1070	-0-	357	1	9100	3	N	96	185	1			135
							106	9									
08	10385	X	9877	-0-	-508	-0-	371	1	9506	3	N	-0-					135
09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	329	1	8967	3	N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	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
04	8280	X	5021	-0-	-3259	-0-	1019	1	3981	3	N	19	177	1			73
							21	9									
05	6696	X	5398	-0-	-1298	-0-	1058	1	4282	3	N	53					126
							58	9									
06	6480	X	4353	-0-	-2127	-0-	990	1	3238	3	N	114					240
							125	9									
07	6696	X	4981	-0-	-1715	-0-	1052	1	3914	3	N	14	171	1			83
							15	9									
08	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	991	1	2528	3	N	26					109
							29	9									
09	5220	X	2731	-0-	-2489	-0-	928	1	1685	3	N	107					216
							118	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	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
04	13650	X	13057	-0-	-593	-0-	387	1	12670	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12842	-0-	-1139	-0-	350	1	12492	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12642	-0-	-678	-0-	311	1	12331	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12693	-0-	-978	-0-	426	1	12267	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12713	-0-	-927	-0-	454	1	12259	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12049	-0-	-1001	-0-	472	1	11577	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	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
04	15120	X	14369	-0-	-751	-0-	76	1	7	2	N	224	162	1			204
							14040	3	246	9							
05	15624	X	14512	-0-	-1112	-0-	76	1	14258	3	N	162	173	1			193
							178	9									
06	15120	X	13761	-0-	-1359	-0-	84	1	13521	3	N	142	180	1			155
							156	9									
07	15035	X	14044	-0-	-991	-0-	94	1	13792	3	N	144	179	1			120
							158	9									
08	14849	X	13747	-0-	-1102	-0-	69	1	13539	3	N	126	167	1			79
							139	9									
09	14370	X	12768	-0-	-1602	-0-	80	1	12575	3	N	103					182
							113	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	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
04	12060	X	334	-0-	-11726	-0-	14	1	314	3	N	5					183
							6	9									
05	12462	X	476	-0-	-11986	-0-	452	1	24	9	N	22					205
06	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	737	1	13953	3	N	50	183	1			72
							55	9									
07	12958	X	12353	-0-	-605	-0-	621	1	11680	3	N	47					119
							52	9									
08	12958	X	12259	-0-	-699	-0-	614	1	11604	3	N	37					156
							41	9									
09	13200	X	10891	-0-	-2309	-0-	524	1	10323	3	N	40					196
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	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
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	75					183
							11292	3	83	9							
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	58	1	10687	3	N	69	141	1			111
							76	9									
06	11850	X	10551	-0-	-1299	-0-	66	1	10427	3	N	53					164
							58	9									
07	12245	X	11208	-0-	-1037	-0-	77	1	11066	3	N	59	144	1			79
							65	9									
08	12245	X	10271	-0-	-1974	-0-	53	1	10183	3	N	32					111
							35	9									
09	11430	X	9618	-0-	-1812	-0-	61	1	9527	3	N	27					138
							30	9									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	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
04	12090	X	10810	-0-	-1280	-0-	58	1	5	2	N	67					190
							10673	3	74	9							
05	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	57	1	10752	3	N	42					232
							46	9									
06	11430	X	10386	-0-	-1044	-0-	64	1	10266	3	N	51	165	1			118
							56	9									
07	11439	X	10584	-0-	-855	-0-	72	1	10480	3	N	29					147
							32	9									
08	11191	X	10292	-0-	-899	-0-	52	1	10204	3	N	33					180
							36	9									
09	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	61	1	9686	3	N	6	174	1			12
							7	9									

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	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
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	852	1	13210	3	N	-0-					-0-
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	851	1	12814	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12203	-0-	-937	-0-	1141	1	11062	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	7781	-0-	-5797	-0-	1213	1	6568	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	926	-0-	-12652	-0-	926	1			N	-0-					-0-
09	13140	X	6601	-0-	-6539	-0-	990	1	5611	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	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
04	18600	X	17203	-0-	-1397	-0-	855	1	16089	3	N	235	363	1			26
							259	9									
05	18507	X	18176	-0-	-331	-0-	912	1	17027	3	N	215	183	1			58
							237	9									
06	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	854	1	16133	3	N	204	178	1			84
							224	9									
07	17763	X	17281	-0-	-482	-0-	893	1	16146	3	N	220	191	1			113
							242	9									
08	18166	X	17400	-0-	-766	-0-	895	1	16308	3	N	179	178	1			114
							197	9									
09	17580	X	16640	-0-	-940	-0-	821	1	15585	3	N	213	185	1			142
							234	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	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
04	15510	X	15009	-0-	-501	-0-	751	1	14120	3	N	125					157
							138	9									
05	16027	X	14563	-0-	-1464	-0-	739	1	13735	3	N	81	162	1			76
							89	9									
06	15450	X	13903	-0-	-1547	-0-	693	1	13086	3	N	113	166	1			23
							124	9									
07	15934	X	14194	-0-	-1740	-0-	740	1	13357	3	N	88					111
							97	9									
08	15624	X	13772	-0-	-1852	-0-	715	1	12956	3	N	92	184	1			19
							101	9									
09	15000	X	13217	-0-	-1783	-0-	662	1	12468	3	N	79					98
							87	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	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
04	21540	X	19468	-0-	-2072	-0-	719	1	18740	3	N	8	70	1			18
							9	9									
05	21638	X	20342	-0-	-1296	-0-	754	1	19588	3	N	-0-					18
06	20790	X	19799	-0-	-991	-0-	699	1	19100	3	N	-0-					18
07	21483	X	20274	-0-	-1209	-0-	758	1	19516	3	N	-0-					18
08	20584	X	20562	-0-	-22	-0-	768	1	19794	3	N	-0-					18
09	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	676	1	18621	3	N	5					23
							6	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	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
04	18060	X	16483	-0-	-1577	-0-	598	1	15852	3	Y	30	79	1			17
							33	9									
05	18135	X	16824	-0-	-1311	-0-	615	1	16206	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
06	16980	X	16008	-0-	-972	-0-	572	1	15436	3	Y	-0-					17
07	17546	X	16139	-0-	-1407	-0-	603	1	15536	3	Y	-0-					17
08	17236	X	10532	-0-	-6704	-0-	391	1	10141	3	Y	-0-					17
09	16470	X	16336	-0-	-134	-0-	572	1	15764	3	Y	-0-					17

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	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
04	25350	X	23098	-0-	-2252	-0-	837	1	22219	3	N	38	114	1			17
							42	9									
05	26195	X	23281	-0-	-2914	-0-	845	1	22428	3	N	7					24
							8	9									
06	24360	X	22222	-0-	-2138	-0-	781	1	21428	3	N	12					36
							13	9									
07	24800	X	22567	-0-	-2233	-0-	834	1	21725	3	N	7					43
							8	9									
08	24335	X	22801	-0-	-1534	-0-	842	1	21950	3	N	8					51
							9	9									
09	23100	X	21782	-0-	-1318	-0-	757	1	21015	3	N	9					60
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	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
04	21120	X	20200	-0-	-920	-0-	729	1	19431	3	N	36					95
							40	9									
05	21824	X	20741	-0-	-1083	-0-	751	1	19957	3	N	30					125
							33	9									
06	20940	X	19834	-0-	-1106	-0-	704	1	19100	3	N	27					152
							30	9									
07	21390	X	20381	-0-	-1009	-0-	764	1	19588	3	N	26	154	1			24
							29	9									
08	20956	X	20161	-0-	-795	-0-	756	1	19383	3	N	20					44
							22	9									
09	20190	X	19289	-0-	-901	-0-	680	1	18585	3	N	22					66
							24	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

04	16380	X	15273	-0-	-1107	-0-	346	1	14927	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15679	-0-	-844	-0-	350	1	15329	3	N	-0-					-0-
06	15840	X	14925	-0-	-915	-0-	321	1	14604	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	15250	-0-	-808	-0-	363	1	14887	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	15062	-0-	-872	-0-	355	1	14707	3	N	-0-					-0-
09	15270	X	14265	-0-	-1005	-0-	446	1	13819	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

04	15780	X	14931	-0-	-849	-0-	508	1	14423	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15188	-0-	-1056	-0-	519	1	14669	3	N	-0-					-0-
06	15390	X	14729	-0-	-661	-0-	495	1	14234	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	15300	-0-	-200	-0-	547	1	14753	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	516	1	13932	3	N	-0-					-0-
09	14940	X	13911	-0-	-1029	-0-	462	1	13449	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

04	26790	X	21902	-0-	-4888	-0-	805	1	21097	3	N	-0-					100
05	26257	X	23824	-0-	-2433	-0-	876	1	22948	3	N	-0-					100
06	25140	X	22744	-0-	-2396	-0-	820	1	21924	3	N	-0-	92	1			8
07	25234	X	23377	-0-	-1857	-0-	888	1	22486	3	N	3					11
							3	9									
08	24397	X	23252	-0-	-1145	-0-	884	1	22366	3	N	2					13
							2	9									
09	23070	X	22596	-0-	-474	-0-	810	1	21786	3	N	-0-					13

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

04	27900	X	26092	-0-	-1808	-0-	585	1	25507	3	N	-0-					-0-
05	28334	X	26645	-0-	-1689	-0-	856	1	25789	3	N	-0-					-0-
06	27030	X	25093	-0-	-1937	-0-	788	1	24305	3	N	-0-					-0-
07	27683	X	26097	-0-	-1586	-0-	878	1	25219	3	N	-0-					-0-
08	27249	X	26094	-0-	-1155	-0-	876	1	25218	3	N	-0-					-0-
09	26100	X	24572	-0-	-1528	-0-	761	1	23811	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

04	24390	X	22378	-0-	-2012	-0-	503	1	21875	3	N	-0-					-0-
05	24800	X	22297	-0-	-2503	-0-	720	1	21577	3	N	-0-					-0-
06	23670	X	21611	-0-	-2059	-0-	681	1	20930	3	N	-0-					-0-
07	24211	X	21621	-0-	-2590	-0-	730	1	20891	3	N	-0-					-0-
08	23777	X	21350	-0-	-2427	-0-	716	1	20634	3	N	-0-					-0-
09	22380	X	20835	-0-	-1545	-0-	648	1	20187	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	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
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	53	1	10151	3	N	-0-					95
05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	52	1	10102	3	N	-0-					95
06	9870	X	9430	-0-	-440	-0-	56	1	9374	3	N	-0-					95
07	10540	X	9664	-0-	-876	-0-	63	1	9601	3	N	-0-					95
08	10540	X	9448	-0-	-1092	-0-	46	1	9402	3	N	-0-					95
09	10200	X	8795	-0-	-1405	-0-	53	1	8742	3	N	-0-					95

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	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
04	25680	X	23738	-0-	-1942	-0-	111	1	11	2	N	-0-					-0-
							23616	3									
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
06	24990	X	22961	-0-	-2029	-0-	123	1	22838	3	N	-0-					-0-
07	24831	X	23131	-0-	-1700	-0-	135	1	22996	3	N	-0-					-0-
08	24831	X	22937	-0-	-1894	-0-	101	1	22836	3	N	-0-					-0-
09	23730	X	20589	-0-	-3141	-0-	111	1	20478	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	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
04	24900	X	22263	-0-	-2637	-0-	513	1	21750	3	N	-0-					-0-
05	25358	X	23688	-0-	-1670	-0-	782	1	22906	3	N	-0-					-0-
06	23970	X	22507	-0-	-1463	-0-	729	1	21778	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	23403	-0-	-1211	-0-	806	1	22597	3	N	-0-					-0-
08	23777	X	22926	-0-	-851	-0-	790	1	22136	3	N	-0-					-0-
09	22920	X	21466	-0-	-1454	-0-	685	1	20781	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	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
04	74970	X	72149	-0-	-2821	-0-	1619	1	70530	2	N	-0-					-0-
05	76663	X	73566	-0-	-3097	-0-	1654	1	71912	2	N	-0-					-0-
06	74190	X	69834	-0-	-4356	-0-	2402	1	67432	2	N	-0-					-0-
07	75950	X	71390	-0-	-4560	-0-	2444	1	68946	2	N	-0-					-0-
08	74617	X	70695	-0-	-3922	-0-	2460	1	68235	2	N	-0-					-0-
09	72150	X	67992	-0-	-4158	-0-	2308	1	65684	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	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
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	787	1	13486	3	N	96					204
							106	9									
05	14322	X	10023	-0-	-4299	-0-	835	1	9124	3	N	58	171	1			91
							64	9									
06	13260	X	1914	-0-	-11346	-0-	861	1	1017	3	N	33					124
							36	9									
07	14849	X	11943	-0-	-2906	-0-	1021	1	10823	3	N	90					214
							99	9									
*08	14849	X	13616	-0-	-1233	-0-	1003	1	12535	3	N	71	177	1			108
							78	9									
09	14370	X	12205	-0-	-2165	-0-	922	1	11209	3	N	67					175
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	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
04	6360	X	5636	-0-	-724	-0-	1318	1	4284	3	N	31	169	1			80
							34	9									
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1205	1	5482	3	N	36					116
							40	9									
06	6360	X	5490	-0-	-870	-0-	795	1	4659	3	N	33					149
							36	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1136	1	6036	3	N	37					186
							41	9									
*08	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	1173	1	4718	3	N	36					222
							40	9									
*09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1195	1	6652	3	N	45	170	1			97
							50	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	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
04	7320	X	7295	-0-	-25	-0-	260	1	7011	3	N	22					31
							24	9									
05	7564	X	7461	-0-	-103	-0-	268	1	7179	3	N	13					44
							14	9									
06	7320	X	7086	-0-	-234	-0-	252	1	6825	3	N	8					52
							9	9									
07	7564	X	7291	-0-	-273	-0-	272	1	7006	3	N	12					64
							13	9									
08	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	268	1	6890	3	N	7					71
							8	9									
09	7290	X	7092	-0-	-198	-0-	248	1	6838	3	N	5					76
							6	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	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
04	14880	X	13146	-0-	-1734	-0-	484	1	12405	3	N	234	188	1			71
							257	9									
05	15376	X	13405	-0-	-1971	-0-	497	1	12600	3	N	280	194	1			157
							308	9									
06	14670	X	12745	-0-	-1925	-0-	465	1	11988	3	N	265	355	1			67
							292	9									
07	15066	X	12931	-0-	-2135	-0-	498	1	12171	3	N	238	245	1			60
							262	9									
08	13826	X	12529	-0-	-1297	-0-	485	1	11845	3	N	181	115	1			126
							199	9									
09	13140	X	12045	-0-	-1095	-0-	439	1	11361	3	N	223	331	1			18
							245	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	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
04	12000	X	10882	-0-	-1118	-0-	408	1	10223	3	N	228	179	1			49
							251	9									
05	12121	X	11161	-0-	-960	-0-	424	1	10485	3	N	229	256	1			22
							252	9									
06	11580	X	10711	-0-	-869	-0-	399	1	10026	3	N	260	184	1			98
							286	9									
07	11966	X	10866	-0-	-1100	-0-	427	1	10194	3	N	223	299	1			22
							245	9									
08	11501	X	10710	-0-	-791	-0-	422	1	10091	3	N	179	201	1			-0-
							197	9									
09	10890	X	10382	-0-	-508	-0-	381	1	9715	3	N	260	143	1			117
							286	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	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
04	12870	X	11026	-0-	-1844	-0-	412	1	10581	3	N	30					57
							33	9									
05	13051	X	11851	-0-	-1200	-0-	443	1	11328	3	N	73	83	1			47
							80	9									
06	12360	X	11480	-0-	-880	-0-	425	1	10989	3	N	60	96	1			11
							66	9									
07	12276	X	11753	-0-	-523	-0-	461	1	11251	3	N	37					48
							41	9									
08	12276	X	11664	-0-	-612	-0-	452	1	11127	3	N	77	48	1			77
							85	9									
09	11490	X	11130	-0-	-360	-0-	411	1	10680	3	N	35	76	1			36
							39	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	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
04	9600	X	8678	-0-	-922	-0-	1303	1	7341	3	N	31					53
							34	9									
05	9579	X	8622	-0-	-957	-0-	1335	1	7170	3	N	106	76	1			83
							117	9									
06	9270	X	8358	-0-	-912	-0-	1286	1	7013	3	N	54	121	1			16
							59	9									
07	9579	X	9201	-0-	-378	-0-	1365	1	7768	3	N	62	59	1			19
							68	9									
08	8959	X	7253	-0-	-1706	-0-	1290	1	5910	3	N	48	28	1			39
							53	9									
09	8670	X	8444	-0-	-226	-0-	1289	1	7096	3	N	54	63	1			30
							59	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	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
04	19800	X	17929	-0-	-1871	-0-	671	1	17111	3	N	134					169
							147	9									
05	19995	X	17750	-0-	-2245	-0-	671	1	16936	3	N	130	282	1			17
							143	9									
06	19350	X	17468	-0-	-1882	-0-	645	1	16667	3	N	142	55	1			104
							156	9									
07	19995	X	17904	-0-	-2091	-0-	697	1	17085	3	N	111	178	1			37
							122	9									
08	18972	X	17894	-0-	-1078	-0-	695	1	17056	3	N	130	155	1			12
							143	9									
09	17940	X	17054	-0-	-886	-0-	627	1	16261	3	N	151	111	1			52
							166	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	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
04	19650	X	18041	-0-	-1609	-0-	535	1	17506	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	18573	-0-	-1422	-0-	505	1	18068	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	17476	-0-	-1394	-0-	430	1	17046	3	N	-0-					-0-
07	18972	X	17734	-0-	-1238	-0-	595	1	17139	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	17535	-0-	-1437	-0-	626	1	16909	3	N	-0-					-0-
09	18030	X	16834	-0-	-1196	-0-	660	1	16174	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	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
04	19380	X	17548	-0-	-1832	-0-	520	1	17028	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	18056	-0-	-1629	-0-	491	1	17565	3	N	-0-					-0-
06	18540	X	16984	-0-	-1556	-0-	418	1	16566	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	17273	-0-	-1141	-0-	579	1	16694	3	N	-0-					-0-
08	18414	X	17266	-0-	-1148	-0-	616	1	16650	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	16580	-0-	-970	-0-	650	1	15930	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	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
04	18210	X	15601	-0-	-2609	-0-	463	1	15138	3	N	-0-					-0-
05	17701	X	16685	-0-	-1016	-0-	454	1	16231	3	N	-0-					-0-
06	16680	X	15498	-0-	-1182	-0-	382	1	15116	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	15604	-0-	-1632	-0-	523	1	15081	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	15443	-0-	-1731	-0-	552	1	14891	3	N	-0-					-0-
09	16140	X	14496	-0-	-1644	-0-	568	1	13928	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	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
04	12240	X	11355	-0-	-885	-0-	337	1	11018	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11664	-0-	-984	-0-	317	1	11347	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	10829	-0-	-961	-0-	267	1	10562	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11108	-0-	-1075	-0-	372	1	10736	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11737	-0-	-384	-0-	419	1	11318	3	N	-0-					-0-
09	11370	X	10636	-0-	-734	-0-	417	1	10219	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	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
04	52440	X	48635	-0-	-3805	-0-	1091	1	47544	2	N	-0-					-0-
05	53320	X	51191	-0-	-2129	-0-	1151	1	50040	2	N	-0-					-0-
06	51600	X	48723	-0-	-2877	-0-	1117	1	47606	2	N	-0-					-0-
07	53320	X	50152	-0-	-3168	-0-	1145	1	49007	2	N	-0-					-0-
08	52018	X	49213	-0-	-2805	-0-	1713	1	47500	2	N	-0-					-0-
09	49530	X	46095	-0-	-3435	-0-	1043	1	45052	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	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
04	28920	X	25846	-0-	-3074	-0-	766	1	25080	3	N	-0-					-0-
05	29078	X	27319	-0-	-1759	-0-	742	1	26577	3	N	-0-					-0-
06	27270	X	25333	-0-	-1937	-0-	624	1	24709	3	N	-0-					-0-
07	27125	X	23515	-0-	-3610	-0-	788	1	22727	3	N	-0-					-0-
08	27311	X	26676	-0-	-635	-0-	953	1	25723	3	N	-0-					-0-
09	26430	X	25936	-0-	-494	-0-	1017	1	24919	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	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
04	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	669	1	2442	3	N	34					193
							37	9									
05	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	675	1	2427	3	N	35	178	1			50
							39	9									
06	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	667	1	2294	3	N	31					81
							34	9									
07	3627	X	2771	-0-	-856	-0-	667	1	2073	3	N	28					109
							31	9									
08	3286	X	2656	-0-	-630	-0-	656	1	1969	3	N	28					137
							31	9									
09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	660	1	1874	3	N	28	123	1			42
							31	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	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
04	10560	X	8743	-0-	-1817	-0-	283	1	8460	3	N	-0-					-0-
05	10912	X	10343	-0-	-569	-0-	332	1	10011	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	10407	-0-	-153	-0-	322	1	10085	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9976	-0-	-657	-0-	330	1	9646	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9608	-0-	-746	-0-	399	1	9209	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	8470	-0-	-1940	-0-	784	1	7686	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	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
04	24990	X	23399	-0-	-1591	-0-	694	1	22705	3	N	-0-					-0-
05	25823	X	17710	-0-	-8113	-0-	972	1	16738	3	N	-0-					-0-
06	24990	X	15594	-0-	-9396	-0-	1168	1	14426	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	16998	-0-	-8112	-0-	1366	1	15632	3	N	-0-					-0-
08	25110	X	10402	-0-	-14708	-0-	1114	1	9288	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	8407	-0-	-14993	-0-	330	1	8077	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

04	26610	X	24802	-0-	-1808	-0-	909	1	23879	3	N	13					117
							14	9									
05	27497	X	25078	-0-	-2419	-0-	923	1	24148	3	N	6					123
							7	9									
06	26010	X	23717	-0-	-2293	-0-	855	1	22840	3	N	20	96	1			47
							22	9									
07	26567	X	24389	-0-	-2178	-0-	929	1	23460	3	N	-0-					47
08	25668	X	22678	-0-	-2990	-0-	865	1	21813	3	N	-0-					47
09	24810	X	20623	-0-	-4187	-0-	741	1	19882	3	N	-0-					47

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

04	26400	X	23475	-0-	-2925	-0-	696	1	22779	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	23341	-0-	-3939	-0-	634	1	22707	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	20940	-0-	-5010	-0-	516	1	20424	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	20181	-0-	-4774	-0-	677	1	19504	3	N	-0-					-0-
08	24676	X	15233	-0-	-9443	-0-	625	1	14608	3	N	-0-					-0-
09	23490	X	18925	-0-	-4565	-0-	1541	1	17384	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

04	19980	X	18695	-0-	-1285	-0-	435	1	18260	3	N	-0-					-0-
05	20274	X	19017	-0-	-1257	-0-	637	1	18380	3	N	-0-					-0-
06	19350	X	18227	-0-	-1123	-0-	602	1	17625	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	18746	-0-	-1001	-0-	658	1	18088	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	18593	-0-	-999	-0-	651	1	17942	3	N	-0-					-0-
09	18690	X	17736	-0-	-954	-0-	576	1	17160	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

04	7470	X	5856	-0-	-1614	-0-	911	1	4842	3	N	94					154
							103	9									
05	7719	X	5844	-0-	-1875	-0-	944	1	4812	3	N	80	181	1			53
							88	9									
06	7500	X	5547	-0-	-1953	-0-	846	1	4604	3	N	88					141
							97	9									
07	7750	X	5488	-0-	-2262	-0-	923	1	4489	3	N	69	175	1			35
							76	9									
08	7750	X	5389	-0-	-2361	-0-	898	1	4400	3	N	83					118
							91	9									
09	5850	X	4534	-0-	-1316	-0-	673	1	3783	3	N	71					189
							78	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

04	16110	X	13850	-0-	-2260	-0-	513	1	13337	3	N	-0-					22
05	16089	X	14126	-0-	-1963	-0-	523	1	13603	3	N	-0-					22
06	15180	X	13211	-0-	-1969	-0-	479	1	12732	3	N	-0-					22
07	15252	X	13582	-0-	-1670	-0-	520	1	13062	3	N	-0-					22
08	14911	X	13526	-0-	-1385	-0-	515	1	13011	3	N	-0-					22
09	13860	X	12774	-0-	-1086	-0-	460	1	12314	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	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
04	36390	X	32038	-0-	-4352	-0-	950	1	31088	3	N	-0-					-0-
05	35433	X	33501	-0-	-1932	-0-	911	1	32590	3	N	-0-					-0-
06	33660	X	31348	-0-	-2312	-0-	772	1	30576	3	N	-0-					-0-
07	33728	X	31873	-0-	-1855	-0-	1065	1	30808	3	N	-0-					-0-
08	33768	X	33768	-0-	-0-	-0-	1206	1	32562	3	N	-0-					-0-
09	32430	X	31096	-0-	-1334	-0-	1231	1	29865	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

04	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	597	1	15065	3	Y	65	177	1			3
							72	9									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	623	1	16257	3	Y	62					65
							68	9									
06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	581	1	15389	3	Y	53					118
							58	9									
07	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	654	1	16420	3	Y	39					157
							43	9									
08	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	666	1	16839	3	Y	45	174	1			28
							50	9									
*09	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	608	1	16374	3	Y	47					75
							52	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

04	8520	X	6771	-0-	-1749	-0-	1056	1	5601	3	N	104	175	1			12
							114	9									
05	8804	X	7749	-0-	-1055	-0-	1115	1	6518	3	N	105					117
							116	9									
06	8520	X	7759	-0-	-761	-0-	1085	1	6573	3	N	92	180	1			29
							101	9									
07	8804	X	8601	-0-	-203	-0-	1158	1	7381	3	N	56					85
							62	9									
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	1146	1	7070	3	N	128	175	1			38
							141	9									
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1098	1	6977	3	N	74					112
							81	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

04	5850	X	3449	-0-	-2401	-0-	1477	1	1928	3	N	40					84
							44	9									
05	6045	X	4072	-0-	-1973	-0-	1763	1	2302	3	N	6					90
							7	9									
06	5100	X	118	-0-	-4982	-0-	106	1	12	9	N	11	69	1			32
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					32
*08	5270	X	11	-0-	-5259	-0-	1	1	10	3	N	-0-					32
09	3930	X	1408	-0-	-2522	-0-	1408	1			N	-0-					32

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1512	1	1602	3	Y	43					70
							47	9									
05	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	1211	1	232	3	Y	43					113
							47	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	2706	1	592	3	Y	3					116
							3	9									
07	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2744	1	47	9	Y	43					159
08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2882	1	35	9	Y	32	160	1			31
09	3300	X	1397	-0-	-1903	-0-	1382	1	15	9	Y	14					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	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
04	12570	X	11718	-0-	-852	-0-	435	1	11070	3	N	194	232	1			78
							213	9									
05	12772	X	11989	-0-	-783	-0-	449	1	11357	3	N	166	242	1			2
							183	9									
06	12270	X	11495	-0-	-775	-0-	424	1	10852	3	N	199	157	1			44
							219	9									
07	12462	X	11701	-0-	-761	-0-	454	1	11071	3	N	160	162	1			42
							176	9									
08	12338	X	11445	-0-	-893	-0-	453	1	10816	3	N	160	190	1			12
							176	9									
09	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	409	1	10317	3	N	155	96	1			71
							171	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	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
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	737	1	3260	3	N	107					178
							118	9									
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	863	1	3729	3	N	112	180	1			110
							123	9									
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	864	1	2830	3	N	100	180	1			30
							110	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	911	1	4332	3	Y	76	89	1			17
							84	9									
*08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	892	1	4182	3	Y	120	4	1			133
							132	9									
09	4560	X	4433	-0-	-127	-0-	667	1	3664	3	Y	93	176	1			50
							102	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	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
04	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	340	1	9153	3	N	90	177	1			20
							99	9									
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	349	1	9334	3	N	77					97
							85	9									
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	326	1	8934	3	N	69					166
							76	9									
07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	357	1	9431	3	N	62	177	1			51
							68	9									
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	360	1	9420	3	N	62					113
							68	9									
09	8820	X	7637	-0-	-1183	-0-	260	1	7326	3	N	46					159
							51	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	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
04	14910	X	9959	-0-	-4951	-0-	796	1	9146	3	N	15					101
							17	9									
05	15407	X	11045	-0-	-4362	-0-	862	1	10165	3	N	16					117
							18	9									
06	14820	X	10978	-0-	-3842	-0-	808	1	10153	3	N	15					132
							17	9									
07	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	936	1	11723	3	N	10					142
							11	9									
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	956	1	13211	3	N	12					154
							13	9									
*09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	908	1	14536	3	N	50					204
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	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
04	14940	X	13914	-0-	-1026	-0-	867	1	12957	3	N	82					204
							90	9									
05	16709	X	13997	-0-	-2712	-0-	886	1	13092	3	N	17	180	1			41
							19	9									
06	16170	X	13309	-0-	-2861	-0-	868	1	12424	3	N	15					56
							17	9									
07	16709	X	11362	-0-	-5347	-0-	804	1	10533	3	N	23					81
							25	9									
08	15097	X	7560	-0-	-7537	-0-	688	1	6869	3	N	3					84
							3	9									
09	13920	X	2949	-0-	-10971	-0-	543	1	2405	3	N	1					85
							1	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

04	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	415	1	11137	3	N	111					140
							122	9									
05	14043	X	10585	-0-	-3458	-0-	377	1	10097	3	N	101	190	1			51
							111	9									
06	13590	X	8036	-0-	-5554	-0-	281	1	7686	3	N	63					114
							69	9									
07	14043	X	8415	-0-	-5628	-0-	308	1	8039	3	N	62					176
							68	9									
08	12183	X	9371	-0-	-2812	-0-	341	1	8932	3	N	89	185	1			80
							98	9									
09	11670	X	8949	-0-	-2721	-0-	307	1	8553	3	N	81					161
							89	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	377	1	9608	3	N	10					79
							11	9									
05	10013	X	9145	-0-	-868	-0-	340	1	8788	3	N	15					94
							17	9									
06	9690	X	6947	-0-	-2743	-0-	256	1	6684	3	N	6					100
							7	9									
07	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	456	1	11311	3	N	-0-					100
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	440	1	10957	3	N	1					101
							1	9									
*09	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	441	1	11587	3	N	19					120
							21	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

04	15750	X	11226	-0-	-4524	-0-	974	1	10216	3	N	33					155
							36	9									
05	14260	X	6699	-0-	-7561	-0-	847	1	5827	3	N	23					178
							25	9									
06	12030	X	6994	-0-	-5036	-0-	1024	1	5927	3	N	39	82	1			135
							43	9									
07	12431	X	3092	-0-	-9339	-0-	931	1	2143	3	N	16					151
							18	9									
08	12431	X	574	-0-	-11857	-0-	574	1			N	-0-					151
09	11220	X	634	-0-	-10586	-0-	510	1	120	3	N	4					155
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	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
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	823	1	24	9	N	22					79
05	1209	X	921	-0-	-288	-0-	860	1	59	3	N	2					81
							2	9									
06	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	1			N	-0-					81
07	868	X	666	-0-	-202	-0-	643	1	23	9	N	21					102
08	930	X	908	-0-	-22	-0-	908	1			N	-0-					102
*09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

04	11370	X	10812	-0-	-558	-0-	1021	1	9781	3	N	9					146
							10	9									
05	9703	X	9637	-0-	-66	-0-	1023	1	8606	3	N	7					153
							8	9									
06	9390	X	4692	-0-	-4698	-0-	808	1	3876	3	N	7					160
							8	9									
07	11160	X	1925	-0-	-9235	-0-	793	1	1130	3	N	2					162
							2	9									
08	11160	X	2294	-0-	-8866	-0-	840	1	1447	3	N	6					168
							7	9									
09	10800	X	3650	-0-	-7150	-0-	773	1	2863	3	N	13					181
							14	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	921	1	3528	3	N	13					148
							14	9									
05	5735	X	4385	-0-	-1350	-0-	914	1	3465	3	N	5					153
							6	9									
06	5550	X	2921	-0-	-2629	-0-	852	1	2069	3	N	-0-					153
07	5735	X	3995	-0-	-1740	-0-	861	1	3134	3	N	-0-					153
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	930	1	5901	3	N	3					156
							3	9									
*09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	972	1	5409	3	N	35					191
							39	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

04	13740	X	12492	-0-	-1248	-0-	470	1	11945	3	N	70	63	1			16
							77	9									
05	14012	X	12696	-0-	-1316	-0-	480	1	12158	3	N	53					69
							58	9									
06	13470	X	11779	-0-	-1691	-0-	436	1	11230	3	N	103	104	1			68
							113	9									
07	13702	X	11967	-0-	-1735	-0-	468	1	11455	3	N	40	49	1			59
							44	9									
08	13454	X	11868	-0-	-1586	-0-	463	1	11362	3	N	39	88	1			10
							43	9									
09	12480	X	11469	-0-	-1011	-0-	423	1	10937	3	N	99	61	1			48
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	11269	-0-		-1451		-0-	424	1	10740	3	N	95	117	1			10
									105	9									
05	12865	X	11666	-0-		-1199		-0-	442	1	11132	3	N	84					94
									92	9									
06	12300	X	11075	-0-		-1225		-0-	412	1	10550	3	N	103	78	1			119
									113	9									
07	12493	X	11376	-0-		-1117		-0-	448	1	10831	3	N	88	132	1			75
									97	9									
08	12059	X	11214	-0-		-845		-0-	444	1	10717	3	N	48	94	1			29
									53	9									
09	11280	X	10775	-0-		-505		-0-	398	1	10223	3	N	140	128	1			41
									154	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	13915	-0-		-2285		-0-	523	1	13163	3	N	208	300	1			44
									229	9									
05	16337	X	14346	-0-		-1991		-0-	542	1	13591	3	N	194	107	1			131
									213	9									
06	15420	X	13695	-0-		-1725		-0-	508	1	12975	3	N	193	271	1			53
									212	9									
07	15655	X	13964	-0-		-1691		-0-	545	1	13232	3	N	170	214	1			9
									187	9									
08	14601	X	13505	-0-		-1096		-0-	540	1	12778	3	N	170	177	1			2
									187	9									
09	13920	X	12753	-0-		-1167		-0-	482	1	12106	3	N	150	89	1			63
									165	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7640	-0-		-1030		-0-	278	1	7295	3	N	61	172	1			81
									67	9									
05	8897	X	7762	-0-		-1135		-0-	283	1	7402	3	N	70					151
									77	9									
06	8610	X	7170	-0-		-1440		-0-	257	1	6826	3	N	79	169	1			61
									87	9									
07	8897	X	7290	-0-		-1607		-0-	276	1	6940	3	N	67					128
									74	9									
08	8029	X	7200	-0-		-829		-0-	272	1	6839	3	N	81	174	1			35
									89	9									
09	7650	X	6787	-0-		-863		-0-	246	1	6483	3	N	53					88
									58	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	4585	-0-		-1835		-0-	163	1	4348	3	N	67					121
									74	9									
05	6634	X	4506	-0-		-2128		-0-	160	1	4281	3	N	59					180
									65	9									
06	6420	X	4192	-0-		-2228		-0-	143	1	3991	3	N	53	180	1			53
									58	9									
07	6107	X	4436	-0-		-1671		-0-	161	1	4211	3	N	58					111
									64	9									
08	4960	X	4244	-0-		-716		-0-	153	1	4016	3	N	68					179
									75	9									
09	4590	X	4039	-0-		-551		-0-	138	1	3848	3	N	48	174	1			53
									53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	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
04	870	X	230	-0-	-640	-0-	8	1	219	3	N	3					107
							3	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	710	1	1852	3	N	210	177	1			140
							231	9									
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	954	1	3170	3	N	182	167	1			155
							200	9									
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1010	1	3671	3	N	136	174	1			117
							150	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	579	1	2603	3	N	85					202
							94	9									
*09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	544	1	4702	3	N	135	152	1			185
							149	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

04	14640	X	13788	-0-	-852	-0-	507	1	13281	3	N	-0-					60
05	14911	X	14039	-0-	-872	-0-	523	1	13516	3	N	-0-					60
06	14340	X	13432	-0-	-908	-0-	485	1	12947	3	N	-0-					60
07	14539	X	14001	-0-	-538	-0-	533	1	13468	3	N	-0-					60
08	14384	X	13581	-0-	-803	-0-	516	1	13065	3	N	-0-					60
09	13800	X	12805	-0-	-995	-0-	460	1	12345	3	N	-0-					60

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

04	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1443	1	10303	3	N	15	175	1			39
							17	9									
05	9083	X	4625	-0-	-4458	-0-	305	1	4302	3	N	16					55
							18	9									
06	8790	X	3745	-0-	-5045	-0-	137	1	3589	3	N	17					72
							19	9									
07	9083	X	716	-0-	-8367	-0-	716	1			N	-0-					72
08	9083	X	954	-0-	-8129	-0-	843	1	111	3	N	-0-					72
*09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1246	1	11770	3	N	28					100
							31	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

04	3780	X	2742	-0-	-1038	-0-	754	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	909	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1140	-0-	-3600	-0-	654	1	486	2	N	-0-					-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	920	1	5847	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3340	-0-	-3263	-0-	568	1	2772	2	N	-0-					-0-
*09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1226	1	5909	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

04	23250	X	19663	-0-	-3587	-0-	662	1	19001	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	12205	-0-	-11820	-0-	411	1	11794	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	16334	-0-	-4996	-0-	562	1	15772	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	13168	-0-	-8129	-0-	451	1	12717	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	10888	-0-	-9417	-0-	849	1	10039	2	N	-0-					-0-
09	19650	X	16146	-0-	-3504	-0-	985	1	15161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	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
04	21780	X	19227	-0-	-2553	-0-	725	1	18445	3	N	52					111
							57	9									
05	22041	X	19500	-0-	-2541	-0-	739	1	18707	3	N	49					160
							54	9									
06	20820	X	18630	-0-	-2190	-0-	695	1	17862	3	N	66	187	1			39
							73	9									
07	20987	X	18794	-0-	-2193	-0-	738	1	18036	3	N	18					57
							20	9									
08	20460	X	18646	-0-	-1814	-0-	729	1	17862	3	N	50					107
							55	9									
09	19230	X	17608	-0-	-1622	-0-	654	1	16915	3	N	35					142
							39	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	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
04	7380	X	6944	-0-	-436	-0-	251	1	6562	3	N	119					186
							131	9									
05	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	219	1	5798	3	N	51	185	1			52
							56	9									
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	233	1	6214	3	N	23					75
							25	9									
07	7161	X	6582	-0-	-579	-0-	257	1	6280	3	N	41					116
							45	9									
08	7161	X	6657	-0-	-504	-0-	254	1	6305	3	N	89					205
							98	9									
09	6930	X	6285	-0-	-645	-0-	228	1	5989	3	N	62	179	1			88
							68	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	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
04	25530	X	10738	-0-	-14792	-0-	1021	1	9700	3	N	15					80
							17	9									
05	32488	X	8688	-0-	-23800	-0-	749	1	7927	3	N	11					91
							12	9									
06	31440	X	903	-0-	-30537	-0-	34	1	869	3	N	-0-					91
07	32488	X	9470	-0-	-23018	-0-	1243	1	8221	3	N	5					96
							6	9									
08	17329	X	15334	-0-	-1995	-0-	1268	1	14049	3	N	15					111
							17	9									
*09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	1502	1	11925	3	N	11					122
							12	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	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
04	13740	X	12439	-0-	-1301	-0-	441	1	11923	3	N	68	171	1			37
							75	9									
*05	14477	X	12317	-0-	-2160	-0-	442	1	11784	3	N	83					120
							91	9									
06	14010	X	11970	-0-	-2040	-0-	423	1	11482	3	N	59					179
							65	9									
*07	14477	X	12328	-0-	-2149	-0-	460	1	11804	3	N	58	175	1			62
							64	9									
08	13299	X	11794	-0-	-1505	-0-	442	1	11287	3	N	59					121
							65	9									
09	12450	X	11937	-0-	-513	-0-	421	1	11452	3	N	58					179
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	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
04	9150	X	8515	-0-	-635	-0-	306	1	8095	3	N	104	186	1			49
							114	9									
05	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	312	1	8282	3	N	97					146
							107	9									
06	9060	X	8284	-0-	-776	-0-	292	1	7894	3	N	89	177	1			58
							98	9									
07	9207	X	8448	-0-	-759	-0-	318	1	8034	3	N	87					145
							96	9									
08	8959	X	8283	-0-	-676	-0-	316	1	7879	3	N	80	178	1			47
							88	9									
09	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	281	1	7471	3	N	79					126
							87	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	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
04	10140	X	9088	-0-	-1052	-0-	332	1	8636	3	N	109					168
							120	9									
05	9858	X	9048	-0-	-810	-0-	330	1	8609	3	N	99	187	1			80
							109	9									
06	9540	X	8412	-0-	-1128	-0-	302	1	8003	3	N	97					177
							107	9									
07	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	343	1	8572	3	N	85	179	1			83
							94	9									
08	9393	X	8823	-0-	-570	-0-	333	1	8391	3	N	90					173
							99	9									
09	9090	X	8342	-0-	-748	-0-	299	1	7954	3	N	81	182	1			72
							89	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	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
04	10200	X	1337	-0-	-8863	-0-	512	1	757	3	N	62	126	1			49
							68	9									
05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	2143	1	17432	3	N	-0-					49
06	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	2110	1	18258	3	N	-0-					49
07	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1930	1	11297	3	N	-0-					49
08	19561	X	9148	-0-	-10413	-0-	1775	1	7372	3	N	1					50
							1	9									
09	19890	X	11197	-0-	-8693	-0-	1785	1	9406	3	N	5					55
							6	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	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
04	17670	X	16841	-0-	-829	-0-	1279	1	15505	3	N	52					203
							57	9									
05	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	1495	1	16570	3	N	12	170	1			45
							13	9									
06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	1413	1	15414	3	N	20					65
							22	9									
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	1597	1	18521	3	N	15					80
							17	9									
08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	1552	1	17348	3	N	16					96
							18	9									
*09	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	1441	1	16210	3	N	15					111
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	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
04	24780	X	23313	-0-	-1467	-0-	869	1	22423	3	N	19					60
							21	9									
05	25606	X	23203	-0-	-2403	-0-	866	1	22282	3	N	50					110
							55	9									
06	24780	X	21517	-0-	-3263	-0-	788	1	20624	3	N	95	168	1			37
							105	9									
07	25606	X	22518	-0-	-3088	-0-	871	1	21639	3	N	7					44
							8	9									
08	24924	X	21846	-0-	-3078	-0-	842	1	20991	3	N	12					56
							13	9									
09	23310	X	21044	-0-	-2266	-0-	766	1	20254	3	N	22					78
							24	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	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
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	1098	1	6813	3	N	130					154
							143	9									
05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	599	1	9172	3	N	153	181	1			126
							168	9									
06	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	352	1	9477	3	N	140	177	1			89
							154	9									
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	369	1	9584	3	N	131	168	1			52
							144	9									
08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	359	1	9395	3	N	126					178
							139	9									
*09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	324	1	8998	3	N	123	171	1			130
							135	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	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
04	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	588	1	15325	3	N	6					43
							7	9									
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	592	1	15368	3	N	2					45
							2	9									
06	15360	X	15192	-0-	-168	-0-	552	1	14640	3	N	-0-					45
07	15872	X	13042	-0-	-2830	-0-	502	1	12540	3	N	-0-					45
08	15872	X	15835	-0-	-37	-0-	605	1	15230	3	N	-0-					45
09	15360	X	14631	-0-	-729	-0-	524	1	14107	3	N	-0-					45

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	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
04	16980	X	15290	-0-	-1690	-0-	551	1	14739	3	N	-0-					56
05	16151	X	15878	-0-	-273	-0-	579	1	15299	3	N	-0-					56
06	15450	X	15213	-0-	-237	-0-	544	1	14669	3	N	-0-					56
07	15965	X	15638	-0-	-327	-0-	591	1	15047	3	N	-0-					56
08	15872	X	15627	-0-	-245	-0-	595	1	15032	3	N	-0-					56
09	15360	X	14896	-0-	-464	-0-	534	1	14362	3	N	-0-					56

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	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
04	24120	X	22187	-0-	-1933	-0-	809	1	21374	3	N	4					73
							4	9									
05	24459	X	22578	-0-	-1881	-0-	822	1	21745	3	N	10					83
							11	9									
06	23400	X	21541	-0-	-1859	-0-	772	1	20768	3	N	1					84
							1	9									
07	24118	X	22069	-0-	-2049	-0-	837	1	21228	3	N	4					88
							4	9									
08	23312	X	21801	-0-	-1511	-0-	822	1	20975	3	N	4					92
							4	9									
09	22200	X	20929	-0-	-1271	-0-	742	1	20186	3	N	1					93
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	15627	-0-	-1923		-0-	591	1	15033	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	17267	X	15825	-0-	-1442		-0-	601	1	15221	3	Y	3					3
								3	9									
06	16080	X	14931	-0-	-1149		-0-	558	1	14369	3	Y	4					7
								4	9									
07	16585	X	14784	-0-	-1801		-0-	582	1	14189	3	Y	12					19
								13	9									
08	16151	X	14443	-0-	-1708		-0-	564	1	13879	3	Y	-0-					19
09	15630	X	13862	-0-	-1768		-0-	514	1	13342	3	Y	5					24
								6	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	19901	-0-	-1849		-0-	710	1	19191	3	Y	-0-					-0-
05	22475	X	20575	-0-	-1900		-0-	741	1	19834	3	Y	-0-					-0-
06	21750	X	19527	-0-	-2223		-0-	689	1	18838	3	Y	-0-					-0-
07	21452	X	19620	-0-	-1832		-0-	735	1	18885	3	Y	-0-					-0-
08	20832	X	19912	-0-	-920		-0-	739	1	19173	3	Y	-0-					-0-
09	19920	X	18998	-0-	-922		-0-	665	1	18333	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26760	X	25383	-0-	-1377		-0-	903	1	24479	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
05	27652	X	26105	-0-	-1547		-0-	933	1	25172	3	N	-0-					-0-
06	26760	X	24773	-0-	-1987		-0-	868	1	23905	3	N	-0-					-0-
07	27373	X	25366	-0-	-2007		-0-	939	1	24427	3	N	-0-					-0-
08	26784	X	24647	-0-	-2137		-0-	941	1	23706	3	N	-0-					-0-
09	25380	X	23431	-0-	-1949		-0-	845	1	22586	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	24450	-0-	-1470		-0-	870	1	23580	3	N	-0-					3
05	26598	X	25075	-0-	-1523		-0-	897	1	24178	3	N	-0-					3
06	25470	X	23870	-0-	-1600		-0-	838	1	23032	3	N	-0-					3
07	26319	X	24334	-0-	-1985		-0-	903	1	23431	3	N	-0-					3
08	25296	X	24040	-0-	-1256		-0-	899	1	23141	3	N	-0-					3
09	24450	X	23132	-0-	-1318		-0-	813	1	22319	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	16424	-0-	-1396		-0-	552	1	15872	3	N	-0-					-0-
05	18941	X	16730	-0-	-2211		-0-	563	1	16167	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	15873	-0-	-2457		-0-	520	1	15353	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	16233	-0-	-2708		-0-	570	1	15663	3	N	-0-					-0-
08	17112	X	16083	-0-	-1029		-0-	563	1	15520	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15881	-0-	-529		-0-	517	1	15364	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	17883	-0-	-1617		-0-	617	1	17266	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	19781	-0-	-1733		-0-	661	1	19120	3	N	-0-					-0-
06	20820	X	16650	-0-	-4170		-0-	544	1	16106	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	17412	-0-	-4102		-0-	608	1	16804	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	16528	-0-	-3932		-0-	577	1	15951	3	N	-0-					-0-
09	19140	X	15908	-0-	-3232		-0-	517	1	15391	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	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
04	20430	X	17904	-0-	-2526	-0-	648	1	17256	3	Y	-0-					-0-
05	21111	X	18238	-0-	-2873	-0-	662	1	17576	3	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17739	-0-	-1071	-0-	630	1	17109	3	Y	-0-					-0-
07	19437	X	17788	-0-	-1649	-0-	671	1	17117	3	Y	-0-					-0-
08	19437	X	16599	-0-	-2838	-0-	623	1	15976	3	Y	-0-					-0-
09	17910	X	232	-0-	-17678	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	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
04	21180	X	20097	-0-	-1083	-0-	661	1	19436	3	N	-0-					-0-
05	21576	X	20622	-0-	-954	-0-	682	1	19940	3	N	-0-					-0-
06	20520	X	19984	-0-	-536	-0-	646	1	19338	3	N	-0-					-0-
07	21204	X	20537	-0-	-667	-0-	707	1	19830	3	N	-0-					-0-
08	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	694	1	19521	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	19351	-0-	-749	-0-	618	1	18733	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	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
04	31530	X	30951	-0-	-579	-0-	1176	1	29647	3	N	116					197
							128	9									
05	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	1173	1	29464	3	N	41	177	1			61
							45	9									
06	31770	X	27862	-0-	-3908	-0-	1047	1	26762	3	N	48					109
							53	9									
07	32829	X	27473	-0-	-5356	-0-	1086	1	26342	3	N	41					150
							45	9									
*08	32829	X	27975	-0-	-4854	-0-	1103	1	26806	3	N	60	177	1			33
							66	9									
09	30960	X	27629	-0-	-3331	-0-	1035	1	26579	3	N	14					47
							15	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	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
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	846	1	11208	3	N	8					121
							9	9									
05	10509	X	1935	-0-	-8574	-0-	71	1	1864	3	N	-0-					121
06	6990	X	82	-0-	-6908	-0-	82	1			N	-0-					121
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	2037	1	15459	3	N	11					132
							12	9									
08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	1965	1	12655	3	N	6					138
							7	9									
*09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	1759	1	12237	3	N	5					143
							6	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	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
04	11880	X	10317	-0-	-1563	-0-	367	1	9828	3	N	111	185	1			133
							122	9									
05	12152	X	10399	-0-	-1753	-0-	372	1	9902	3	N	114	183	1			64
							125	9									
06	11100	X	9997	-0-	-1103	-0-	354	1	9519	3	N	113					177
							124	9									
07	10850	X	10641	-0-	-209	-0-	399	1	10142	3	N	91	190	1			78
							100	9									
08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	423	1	10653	3	N	96					174
							106	9									
*09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	384	1	10146	3	N	98	178	1			94
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	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
04	11130	X	10007	-0-	-1123	-0-	365	1	9510	3	N	120	180	1			23
							132	9									
05	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	380	1	9793	3	N	129					152
							142	9									
06	10830	X	9929	-0-	-901	-0-	358	1	9439	3	N	120	181	1			91
							132	9									
07	11191	X	10148	-0-	-1043	-0-	385	1	9633	3	N	118	179	1			30
							130	9									
08	10602	X	9962	-0-	-640	-0-	381	1	9438	3	N	130					160
							143	9									
09	10020	X	9364	-0-	-656	-0-	338	1	8909	3	N	106	181	1			85
							117	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

04	17880	X	13964	-0-	-3916	-0-	529	1	13255	3	N	164	182	1			118
							180	9									
05	18321	X	12652	-0-	-5669	-0-	483	1	12016	3	N	139	179	1			78
							153	9									
06	16770	X	11728	-0-	-5042	-0-	439	1	11139	3	N	136					214
							150	9									
07	17205	X	10069	-0-	-7136	-0-	393	1	9519	3	N	143	177	1			180
							157	9									
08	16585	X	10234	-0-	-6351	-0-	400	1	9670	3	N	149	178	1			151
							164	9									
09	13950	X	9968	-0-	-3982	-0-	369	1	9453	3	N	133	175	1			109
							146	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

04	32670	X	29710	-0-	-2960	-0-	667	1	29043	3	N	-0-					-0-
05	33759	X	29317	-0-	-4442	-0-	659	1	28658	3	N	-0-					-0-
06	31800	X	17141	-0-	-14659	-0-	393	1	16748	3	N	-0-					-0-
07	32860	X	13105	-0-	-19755	-0-	526	1	12579	3	N	-0-					-0-
08	32860	X	32274	-0-	-586	-0-	1627	1	30647	3	N	-0-					-0-
*09	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	1541	1	28982	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

04	29550	X	27292	-0-	-2258	-0-	612	1	26680	3	N	-0-					-0-
05	29667	X	27719	-0-	-1948	-0-	623	1	27096	3	N	-0-					-0-
06	28710	X	26325	-0-	-2385	-0-	604	1	25721	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26600	-0-	-3067	-0-	607	1	25993	3	N	-0-					-0-
08	28210	X	26399	-0-	-1811	-0-	613	1	25786	3	N	-0-					-0-
09	27300	X	24525	-0-	-2775	-0-	555	1	23970	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

04	27720	X	24466	-0-	-3254	-0-	549	1	23917	3	N	-0-					-0-
05	28179	X	24515	-0-	-3664	-0-	551	1	23964	3	N	-0-					-0-
06	26880	X	24085	-0-	-2795	-0-	552	1	23533	3	N	-0-					-0-
07	27249	X	25664	-0-	-1585	-0-	586	1	25078	3	N	-0-					-0-
08	26412	X	25146	-0-	-1266	-0-	584	1	24562	3	N	-0-					-0-
09	24480	X	22985	-0-	-1495	-0-	520	1	22465	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	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
04	33270	X	26791	-0-	-6479	-0-	601	1	26190	3	N	-0-					-0-
05	30597	X	27303	-0-	-3294	-0-	614	1	26689	3	N	-0-					-0-
06	29280	X	25987	-0-	-3293	-0-	596	1	25391	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26369	-0-	-3298	-0-	602	1	25767	3	N	-0-					-0-
08	28892	X	25899	-0-	-2993	-0-	601	1	25298	3	N	-0-					-0-
09	26790	X	24479	-0-	-2311	-0-	554	1	23925	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

04	9960	X	8833	-0-	-1127	-0-	1149 81	1 9	7603	3	N	74					91
05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	1278 87	1 9	10249	3	N	79	162	1			8
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1214 34	1 9	9360	3	N	31					39
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	1248 69	1 9	9015	3	N	63	91	1			11
08	10323	X	9446	-0-	-877	-0-	1216 4	1 9	8226	3	N	4					15
09	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	1147 101	1 9	7716	3	N	92					107

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

04	16140	X	13607	-0-	-2533	-0-	501 23	1 9	13083	3	N	21					143
05	14229	X	12967	-0-	-1262	-0-	834 25	1 9	12108	3	N	23					166
06	17520	X	13602	-0-	-3918	-0-	868 26	1 9	12708	3	N	24	172	1			18
07	18104	X	15461	-0-	-2643	-0-	833	1	14628	3	N	-0-					18
*08	18104	X	16022	-0-	-2082	-0-	834 12	1 9	15176	3	N	11					29
*09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	730 24	1 9	14098	3	N	22					51

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

04	30960	X	29918	-0-	-1042	-0-	671	1	29247	3	N	-0-					-0-
05	31992	X	30167	-0-	-1825	-0-	678	1	29489	3	N	-0-					-0-
06	30960	X	28820	-0-	-2140	-0-	661	1	28159	3	N	-0-					-0-
07	31992	X	29215	-0-	-2777	-0-	667	1	28548	3	N	-0-					-0-
08	30969	X	28318	-0-	-2651	-0-	657	1	27661	3	N	-0-					-0-
09	29910	X	26793	-0-	-3117	-0-	606	1	26187	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

04	31560	X	28807	-0-	-2753	-0-	646	1	28161	3	N	-0-					-0-
05	32612	X	28589	-0-	-4023	-0-	643	1	27946	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	27282	-0-	-3528	-0-	626	1	26656	3	N	-0-					-0-
07	31248	X	27335	-0-	-3913	-0-	624	1	26711	3	N	-0-					-0-
08	30411	X	26651	-0-	-3760	-0-	619	1	26032	3	N	-0-					-0-
09	28800	X	26323	-0-	-2477	-0-	596	1	25727	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	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
04	31050	X	26343	-0-	-4707	-0-	978	1	25299	3	N	60	188	1			27
							66	9									
05	31713	X	27514	-0-	-4199	-0-	1719	1	25707	3	N	80					107
							88	9									
06	24900	X	22383	-0-	-2517	-0-	841	1	21426	3	N	105	175	1			37
							116	9									
07	27218	X	22292	-0-	-4926	-0-	1153	1	21139	3	N	-0-					37
*08	27528	X	22175	-0-	-5353	-0-	855	1	21311	3	N	8					45
							9	9									
09	26640	X	20786	-0-	-5854	-0-	755	1	19936	3	N	86					131
							95	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	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
04	14700	X	13938	-0-	-762	-0-	519	1	13385	3	N	31					59
							34	9									
05	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	1385	1	16886	3	N	65					124
							72	9									
06	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	1245	1	14710	3	N	55	155	1			24
							61	9									
07	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	1122	1	15739	3	N	13					37
							14	9									
*08	15190	X	14341	-0-	-849	-0-	1183	1	13140	3	N	16					53
							18	9									
09	14700	X	14474	-0-	-226	-0-	1297	1	13090	3	N	79					132
							87	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	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
04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	386	1	10113	3	N	3					22
							3	9									
05	12896	X	7523	-0-	-5373	-0-	863	1	6649	3	N	10					32
							11	9									
06	12480	X	3460	-0-	-9020	-0-	820	1	2640	3	N	-0-					32
07	12896	X	4577	-0-	-8319	-0-	1081	1	3496	3	N	-0-					32
*08	10850	X	3502	-0-	-7348	-0-	1084	1	2418	3	N	-0-					32
09	10500	X	3250	-0-	-7250	-0-	914	1	2336	3	N	-0-					32

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	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
04	24120	X	21893	-0-	-2227	-0-	798	1	20346	3	N	681	698	1			49
							749	9									
05	23901	X	22117	-0-	-1784	-0-	816	1	20587	3	N	649	676	1			22
							714	9									
06	22710	X	20109	-0-	-2601	-0-	723	1	18707	3	N	617	523	1			116
							679	9									
07	23219	X	21437	-0-	-1782	-0-	828	1	19942	3	N	606	624	1			98
							667	9									
08	23219	X	21138	-0-	-2081	-0-	818	1	19682	3	N	580	601	1			77
							638	9									
09	21900	X	20005	-0-	-1895	-0-	733	1	18670	3	N	547	493	1			131
							602	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	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
04	21390	X	18884	-0-	-2506	-0-	698	1	17699	3	N	443	340	1			167
							487	9									
05	21855	X	19405	-0-	-2450	-0-	722	1	18215	3	N	425	467	1			125
							468	9									
06	20940	X	19371	-0-	-1569	-0-	712	1	18268	3	N	355	341	1			139
							391	9									
07	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	846	1	20369	3	N	383	372	1			150
							421	9									
08	19685	X	18720	-0-	-965	-0-	728	1	17581	3	N	374	374	1			150
							411	9									
09	19380	X	17928	-0-	-1452	-0-	659	1	16882	3	N	352	318	1			184
							387	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	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
04	16500	X	15455	-0-	-1045	-0-	567	1	14709	3	N	163	176	1			159
							179	9									
05	17050	X	15792	-0-	-1258	-0-	585	1	15034	3	N	157	176	1			140
							173	9									
06	16320	X	15032	-0-	-1288	-0-	546	1	14337	3	N	135	175	1			100
							149	9									
07	16554	X	15422	-0-	-1132	-0-	585	1	14479	3	N	325	185	1			240
							358	9									
08	16182	X	14727	-0-	-1455	-0-	574	1	14009	3	N	131					185
							144	9									
09	15450	X	13907	-0-	-1543	-0-	512	1	13257	3	N	125	176	1			134
							138	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	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
04	29790	X	26789	-0-	-3001	-0-	986	1	25724	3	N	72					121
							79	9									
05	30783	X	26063	-0-	-4720	-0-	1070	1	24919	3	N	67					188
							74	9									
06	29790	X	27139	-0-	-2651	-0-	1053	1	25996	3	N	82	179	1			91
							90	9									
07	29109	X	27137	-0-	-1972	-0-	1039	1	26009	3	N	81					172
							89	9									
08	27683	X	26021	-0-	-1662	-0-	990	1	24923	3	N	98	176	1			94
							108	9									
09	27150	X	24608	-0-	-2542	-0-	882	1	23650	3	N	69					163
							76	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	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
04	20400	X	11385	-0-	-9015	-0-	1709	1	9566	3	N	100	176	1			41
							110	9									
05	21080	X	3855	-0-	-17225	-0-	1464	1	2358	3	N	30					71
							33	9									
06	20400	X	16794	-0-	-3606	-0-	1875	1	14728	3	N	174	174	1			71
							191	9									
07	21080	X	18154	-0-	-2926	-0-	1515	1	16474	3	N	150	167	1			54
							165	9									
08	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	1531	1	20508	3	N	97					151
							107	9									
*09	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1447	1	21605	3	N	146	174	1			123
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	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
04	22500	X	20354	-0-	-2146	-0-	752	1	19090	3	N	465	520	1			57
							512	9									
05	22847	X	21102	-0-	-1745	-0-	781	1	19740	3	N	528	547	1			38
							581	9									
06	21570	X	20003	-0-	-1567	-0-	729	1	18760	3	N	467	485	1			20
							514	9									
07	21979	X	20553	-0-	-1426	-0-	789	1	19236	3	N	480	468	1			32
							528	9									
08	21421	X	19903	-0-	-1518	-0-	761	1	18641	3	N	455	319	1			168
							501	9									
09	20430	X	18857	-0-	-1573	-0-	685	1	17698	3	N	431	508	1			91
							474	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	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
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	-0-	6	1			-0-
							8751	3									
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	27	1	5373	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	300	-0-	-7350	-0-	113	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	362	1	8385	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	39	1	8139	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	2181	-0-	-6609	-0-	464	1	1717	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	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
04	45180	X	37698	-0-	-7482	-0-	846	1	36852	3	N	-0-					-0-
05	44764	X	36769	-0-	-7995	-0-	827	1	35942	3	N	-0-					-0-
06	41550	X	39060	-0-	-2490	-0-	896	1	38164	3	N	-0-					-0-
07	42690	X	42690	-0-	-0-	-0-	975	1	41715	3	N	-0-					-0-
08	40548	X	38620	-0-	-1928	-0-	896	1	37724	3	N	-0-					-0-
09	39060	X	35697	-0-	-3363	-0-	808	1	34889	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	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
*04	31620	X	27856	-0-	-3764	-0-	142	1	13	2	Y	-0-	6	1			-0-
							27701	3									
*05	23312	X	19851	-0-	-3461	-0-	100	1	19750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	26970	X	13277	-0-	-13693	-0-	78	1	13199	3	Y	-0-					-0-
*07	27869	X	23678	-0-	-4191	-0-	152	1	23526	3	Y	-0-					-0-
*08	28799	X	26590	-0-	-2209	-0-	128	1	26462	3	Y	-0-					-0-
09	27870	X	25402	-0-	-2468	-0-	149	1	25253	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	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
04	21930	X	19489	-0-	-2441	-0-	99	1	9	2	Y	-0-	6	1			-0-
							19381	3									
05	19437	X	15927	-0-	-3510	-0-	80	1	15847	3	Y	-0-					-0-
06	19320	X	10635	-0-	-8685	-0-	62	1	10573	3	Y	-0-					-0-
07	19964	X	17539	-0-	-2425	-0-	113	1	17426	3	Y	-0-					-0-
08	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	97	1	20158	3	Y	-0-					-0-
09	19500	X	18968	-0-	-532	-0-	112	1	18856	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	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
04	13110	X	5269	-0-	-7841	-0-	1037	1	4189	3	N	39	49	1			103
							43	9									
05	13547	X	9463	-0-	-4084	-0-	1229	1	8193	3	N	37					140
							41	9									
06	13110	X	5737	-0-	-7373	-0-	1056	1	4605	3	N	69					209
							76	9									
07	13547	X	12732	-0-	-815	-0-	1374	1	11348	3	N	9	169	1			49
							10	9									
08	13547	X	12634	-0-	-913	-0-	1367	1	11265	3	N	2					51
							2	9									
*09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	1438	1	14298	3	N	19					70
							21	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

04	24360	X	20654	-0-	-3706	-0-	733	1	19921	3	Y	-0-					22
05	24087	X	21099	-0-	-2988	-0-	750	1	20349	3	Y	-0-					22
06	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	691	1	19157	3	Y	-0-					22
07	22227	X	20181	-0-	-2046	-0-	735	1	19446	3	Y	-0-					22
08	21979	X	19614	-0-	-2365	-0-	713	1	18901	3	Y	-0-					22
09	20640	X	19662	-0-	-978	-0-	669	1	18993	3	Y	-0-					22

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

04	21990	X	19400	-0-	-2590	-0-	671	1	18729	3	Y	-0-					33
05	21824	X	19961	-0-	-1863	-0-	696	1	19265	3	Y	-0-					33
06	19920	X	19190	-0-	-730	-0-	655	1	18535	3	Y	-0-					33
07	20584	X	19236	-0-	-1348	-0-	701	1	18535	3	Y	-0-					33
08	20584	X	5674	-0-	-14910	-0-	205	1	5469	3	Y	-0-					33
09	19410	X	8069	-0-	-11341	-0-	696	1	7373	3	Y	-0-					33

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

04	15810	X	13462	-0-	-2348	-0-	465	1	12997	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	13200	-0-	-2238	-0-	457	1	12743	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	12758	-0-	-1792	-0-	424	1	12334	3	N	-0-					-0-
07	14570	X	13147	-0-	-1423	-0-	466	1	12681	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	12812	-0-	-1479	-0-	455	1	12357	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	11996	-0-	-1474	-0-	397	1	11599	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

04	22860	X	12498	-0-	-10362	-0-	456	1	11886	3	N	142					218
							156	9									
05	23622	X	11172	-0-	-12450	-0-	404	1	10716	3	N	47	180	1			85
							52	9									
06	22860	X	11051	-0-	-11809	-0-	839	1	10136	3	N	69					154
							76	9									
07	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	1479	1	22052	3	N	27					181
							30	9									
*08	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	874	1	21557	3	N	81					262
							89	9									
*09	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	778	1	20176	3	N	136	178	1			220
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	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
04	16500	X	8178	-0-	-8322	-0-	299	1	7822	3	N	52					197
							57	9									
05	17050	X	7719	-0-	-9331	-0-	280	1	7409	3	N	27	180	1			44
							30	9									
06	16500	X	11535	-0-	-4965	-0-	409	1	11065	3	N	55					99
							61	9									
07	15934	X	10918	-0-	-5016	-0-	426	1	10457	3	N	32					131
							35	9									
*08	13268	X	11846	-0-	-1422	-0-	1267	1	10520	3	N	54					185
							59	9									
*09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	1263	1	10970	3	N	55	173	1			67
							61	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	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
04	9990	X	9682	-0-	-308	-0-	1067	1	8595	3	N	18					171
							20	9									
05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	1050	1	8447	3	N	16					187
							18	9									
06	9990	X	9061	-0-	-929	-0-	1005	1	8048	3	N	7	153	1			41
							8	9									
07	10013	X	9234	-0-	-779	-0-	997	1	8225	3	N	11					52
							12	9									
08	10013	X	9315	-0-	-698	-0-	930	1	8371	3	N	13					65
							14	9									
09	9690	X	8905	-0-	-785	-0-	903	1	7990	3	N	11					76
							12	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	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
04	8520	X	613	-0-	-7907	-0-	431	1	176	3	N	5					120
							6	9									
05	7595	X	4563	-0-	-3032	-0-	758	1	3791	3	N	13					133
							14	9									
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	1083	1	10447	3	N	25					158
							28	9									
07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	999	1	8786	3	N	18					176
							20	9									
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	1021	1	9260	3	N	20					196
							22	9									
09	8520	X	8479	-0-	-41	-0-	925	1	7531	3	N	21					217
							23	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	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
04	7950	X	7483	-0-	-467	-0-	1284	1	6189	3	N	9					74
							10	9									
05	8773	X	7055	-0-	-1718	-0-	1169	1	5883	3	N	3					77
							3	9									
06	8580	X	7300	-0-	-1280	-0-	1052	1	6239	3	N	8					85
							9	9									
07	8866	X	7813	-0-	-1053	-0-	1163	1	6642	3	N	7					92
							8	9									
08	8866	X	6242	-0-	-2624	-0-	1109	1	5126	3	N	6					98
							7	9									
09	7470	X	5806	-0-	-1664	-0-	1009	1	4793	3	N	4					102
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	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
04	13740	X	12735	-0-	-1005	-0-	593	1	12066	3	N	69	179	1			78
							76	9									
05	13516	X	12809	-0-	-707	-0-	571	1	12172	3	N	60					138
							66	9									
06	13050	X	10774	-0-	-2276	-0-	700	1	10028	3	N	42					180
							46	9									
07	13330	X	11530	-0-	-1800	-0-	929	1	10555	3	N	42	157	1			65
							46	9									
08	13330	X	13024	-0-	-306	-0-	1089	1	11866	3	N	63					128
							69	9									
09	12750	X	11448	-0-	-1302	-0-	935	1	10459	3	N	49					177
							54	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	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
04	35340	X	13460	-0-	-21880	-0-	302	1	13158	3	N	-0-					-0-
05	34844	X	23271	-0-	-11573	-0-	523	1	22748	3	N	-0-					-0-
06	32670	X	12298	-0-	-20372	-0-	282	1	12016	3	N	-0-					-0-
07	32891	X	28669	-0-	-4222	-0-	654	1	28015	3	N	-0-					-0-
08	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	699	1	29407	3	N	-0-					-0-
*09	27455	X	27455	-0-	-0-	-0-	621	1	26834	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	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
04	29940	X	26161	-0-	-3779	-0-	906	1	25255	3	N	-0-					-0-
05	30938	X	28327	-0-	-2611	-0-	979	1	27348	3	N	-0-					-0-
06	29940	X	27579	-0-	-2361	-0-	934	1	26645	3	N	-0-					-0-
07	30938	X	26905	-0-	-4033	-0-	956	1	25949	3	N	-0-					-0-
08	28334	X	27922	-0-	-412	-0-	991	1	26931	3	N	-0-					-0-
09	27570	X	27364	-0-	-206	-0-	906	1	26458	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	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
04	24120	X	21826	-0-	-2294	-0-	753	1	21073	3	N	-0-					-0-
05	24924	X	22088	-0-	-2836	-0-	767	1	21321	3	N	-0-					-0-
06	23610	X	21221	-0-	-2389	-0-	724	1	20497	3	N	-0-					-0-
07	23219	X	21754	-0-	-1465	-0-	788	1	20966	3	N	-0-					-0-
08	23219	X	21567	-0-	-1652	-0-	775	1	20792	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	18789	-0-	-3051	-0-	630	1	18159	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	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
04	31500	X	29258	-0-	-2242	-0-	983	1	28275	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	30507	-0-	-1082	-0-	1029	1	29478	3	N	-0-					-0-
06	30180	X	28523	-0-	-1657	-0-	940	1	27583	3	N	-0-					-0-
07	31186	X	28752	-0-	-2434	-0-	1005	1	27747	3	N	-0-					-0-
08	31186	X	27504	-0-	-3682	-0-	968	1	26536	3	N	-0-					-0-
09	29520	X	26974	-0-	-2546	-0-	885	1	26089	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	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
04	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	852	1	25215	3	N	-0-					-0-
05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	873	1	25788	3	N	-0-					-0-
06	25680	X	25319	-0-	-361	-0-	812	1	24507	3	N	-0-					-0-
07	26536	X	26145	-0-	-391	-0-	895	1	25250	3	N	-0-					-0-
08	26536	X	25319	-0-	-1217	-0-	855	1	24464	3	N	-0-					-0-
09	25680	X	24262	-0-	-1418	-0-	763	1	23499	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	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
04	34740	X	31322	-0-	-3418	-0-	1090	1	30232	3	N	-0-					-0-
05	35371	X	24672	-0-	-10699	-0-	861	1	23811	3	N	-0-					-0-
06	33420	X	31253	-0-	-2167	-0-	1069	1	30184	3	N	-0-					-0-
07	32364	X	30971	-0-	-1393	-0-	1124	1	29847	3	N	-0-					-0-
08	32364	X	24864	-0-	-7500	-0-	884	1	23980	3	N	-0-					-0-
09	31320	X	26376	-0-	-4944	-0-	872	1	25504	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

04	14010	X	9929	-0-	-4081	-0-	364	1	9499	3	N	60					195
							66	9									
05	13609	X	11852	-0-	-1757	-0-	429	1	11369	3	N	49	183	1			61
							54	9									
06	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	473	1	12770	3	N	83					144
							91	9									
07	13454	X	13166	-0-	-288	-0-	513	1	12594	3	N	54					198
							59	9									
*08	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	541	1	13338	3	N	49	176	1			71
							54	9									
09	13320	X	10710	-0-	-2610	-0-	396	1	10273	3	N	37					108
							41	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

04	17700	X	13953	-0-	-3747	-0-	519	1	13431	3	N	3					106
							3	9									
05	13919	X	7990	-0-	-5929	-0-	827	1	7154	3	N	8					114
							9	9									
06	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	1416	1	10276	3	N	11					125
							12	9									
07	14415	X	11761	-0-	-2654	-0-	1417	1	10334	3	N	9					134
							10	9									
*08	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	1702	1	14899	3	N	33					167
							36	9									
09	13950	X	12259	-0-	-1691	-0-	1461	1	10791	3	N	6					173
							7	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

04	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	512	1	14466	3	N	-0-					-0-
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	528	1	14801	3	N	-0-					-0-
06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	515	1	14636	3	N	-0-					-0-
07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	544	1	14420	3	N	-0-					-0-
08	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	606	1	16126	3	N	-0-					-0-
*09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	548	1	15690	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

04	21330	X	19282	-0-	-2048	-0-	680	1	18602	3	Y	-0-					-0-
05	21545	X	19562	-0-	-1983	-0-	692	1	18870	3	Y	-0-					-0-
06	19920	X	18427	-0-	-1493	-0-	639	1	17788	3	Y	-0-					-0-
07	20553	X	18902	-0-	-1651	-0-	696	1	18206	3	Y	-0-					-0-
08	20491	X	18436	-0-	-2055	-0-	675	1	17761	3	Y	-0-					-0-
09	19290	X	16998	-0-	-2292	-0-	586	1	16412	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	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
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	671	1	3163	3	N	-0-					111
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					111
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					111
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	21	107	1			25
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					25
09	3300	X	548	-0-	-2752	-0-	547	1	1	9	N	1					26

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

04	16530	X	14958	-0-	-1572	-0-	523	1	14435	3	N	-0-					-0-
05	17050	X	15267	-0-	-1783	-0-	538	1	14729	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	14380	-0-	-1880	-0-	497	1	13883	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	14873	-0-	-1247	-0-	543	1	14330	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14571	-0-	-1177	-0-	535	1	14036	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	475	1	13432	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

04	30960	X	28237	-0-	-2723	-0-	973	1	27264	3	N	-0-					-0-
05	31992	X	28681	-0-	-3311	-0-	991	1	27690	3	N	-0-					-0-
06	29970	X	26673	-0-	-3297	-0-	904	1	25769	3	N	-0-					-0-
07	30566	X	27595	-0-	-2971	-0-	990	1	26605	3	N	-0-					-0-
08	29667	X	25692	-0-	-3975	-0-	918	1	24774	3	N	-0-					-0-
09	28230	X	26120	-0-	-2110	-0-	874	1	25246	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

04	12870	X	6638	-0-	-6232	-0-	934	1	5704	3	N	-0-					22
05	12741	X	10757	-0-	-1984	-0-	1184	1	9573	3	N	-0-					22
06	12330	X	8355	-0-	-3975	-0-	1071	1	7284	3	N	-0-					22
07	11687	X	10505	-0-	-1182	-0-	1187	1	9318	3	N	-0-					22
08	11687	X	9321	-0-	-2366	-0-	1141	1	8180	3	N	-0-					22
09	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	1078	1	7648	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

04	26010	X	24185	-0-	-1825	-0-	862	1	23323	3	Y	-0-					-0-
05	26598	X	25228	-0-	-1370	-0-	899	1	24329	3	Y	-0-					-0-
06	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	828	1	22909	3	Y	-0-					-0-
07	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	905	1	23593	3	Y	-0-					-0-
08	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	890	1	23273	3	Y	-0-					-0-
*09	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	792	1	22048	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

04	6900	X	6466	-0-	-434	-0-	1067	1	5278	3	N	110	170	1			179
							121	9									
05	7130	X	6587	-0-	-543	-0-	1104	1	5376	3	N	97	171	1			105
							107	9									
06	6900	X	6219	-0-	-681	-0-	1058	1	5056	3	N	95					200
							105	9									
07	7099	X	6114	-0-	-985	-0-	1066	1	4962	3	N	78	168	1			110
							86	9									
08	6727	X	5814	-0-	-913	-0-	1061	1	4656	3	N	88					198
							97	9									
09	6480	X	4897	-0-	-1583	-0-	945	1	3879	3	N	66	175	1			89
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	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
04	12180	X	1469	-0-	-10711	-0-	470	1	999	3	N	-0-					62
05	11594	X	6866	-0-	-4728	-0-	1091	1	5771	3	N	4					66
							4	9									
06	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1329	1	8534	3	N	-0-					66
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	1014	1	7676	3	N	18					84
							20	9									
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	984	1	8648	3	N	65					149
							72	9									
09	9870	X	9466	-0-	-404	-0-	947	1	8451	3	N	62	176	1			35
							68	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

04	14970	X	12074	-0-	-2896	-0-	425	1	11511	3	N	125					193
							138	9									
05	17019	X	15106	-0-	-1913	-0-	662	1	14261	3	N	166	187	1			172
							183	9									
06	17220	X	13213	-0-	-4007	-0-	449	1	12591	3	N	157	180	1			149
							173	9									
07	17794	X	11720	-0-	-6074	-0-	749	1	10822	3	N	135	205	1			79
							149	9									
08	17794	X	10876	-0-	-6918	-0-	778	1	9943	3	N	141	164	1			56
							155	9									
09	14610	X	10364	-0-	-4246	-0-	720	1	9509	3	N	123					179
							135	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

04	34260	X	32131	-0-	-2129	-0-	1250	1	30813	3	N	62					153
							68	9									
05	34348	X	32484	-0-	-1864	-0-	1266	1	31154	3	N	58	182	1			29
							64	9									
06	32700	X	29704	-0-	-2996	-0-	1144	1	28518	3	N	38					67
							42	9									
07	33790	X	31795	-0-	-1995	-0-	1283	1	30478	3	N	31					98
							34	9									
08	33790	X	30899	-0-	-2891	-0-	1245	1	29612	3	N	38					136
							42	9									
09	32130	X	29701	-0-	-2429	-0-	1133	1	28509	3	N	54					190
							59	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

04	19230	X	13507	-0-	-5723	-0-	877	1	12586	3	N	40	177	1			93
							44	9									
05	16213	X	9812	-0-	-6401	-0-	359	1	9391	3	N	56					149
							62	9									
06	15690	X	3808	-0-	-11882	-0-	220	1	3569	3	N	17					166
							19	9									
07	16213	X	16180	-0-	-33	-0-	2016	1	14150	3	N	13					179
							14	9									
08	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	1995	1	14566	3	N	32					211
							35	9									
*09	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	2061	1	15570	3	N	27					238
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	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
04	10470	X	8159	-0-	-2311	-0-	1135	1	6993	3	N	28	171	1			101
							31	9									
05	10819	X	1315	-0-	-9504	-0-	912	1	392	3	N	10					111
							11	9									
06	10470	X	5266	-0-	-5204	-0-	1024	1	4216	3	N	24					135
							26	9									
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1242	1	8693	3	N	40					175
							44	9									
08	9641	X	8483	-0-	-1158	-0-	1182	1	7271	3	N	27					202
							30	9									
*09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	1146	1	7446	3	N	34	171	1			65
							37	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

04	10200	X	6459	-0-	-3741	-0-	1223	1	5232	3	N	4					137
							4	9									
05	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	1312	1	6660	3	N	3					140
							3	9									
06	8640	X	7583	-0-	-1057	-0-	1223	1	6354	3	N	5					145
							6	9									
07	8928	X	7376	-0-	-1552	-0-	1272	1	6069	3	N	32					177
							35	9									
08	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	1257	1	5841	3	N	-0-	148	1			29
09	7710	X	5162	-0-	-2548	-0-	992	1	4168	3	N	2					31
							2	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

04	17970	X	15267	-0-	-2703	-0-	549	1	14607	3	N	101	169	1			142
							111	9									
05	18166	X	16358	-0-	-1808	-0-	589	1	15614	3	N	141	180	1			103
							155	9									
06	16260	X	16176	-0-	-84	-0-	571	1	15427	3	N	162	165	1			100
							178	9									
07	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	688	1	17573	3	N	122	157	1			65
							134	9									
08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	638	1	16428	3	N	162	162	1			65
							178	9									
09	16170	X	13694	-0-	-2476	-0-	484	1	13179	3	N	28					93
							31	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

04	13830	X	11776	-0-	-2054	-0-	433	1	11321	3	N	20					57
							22	9									
05	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	435	1	11305	3	N	242	111	1			188
							266	9									
06	14610	X	10948	-0-	-3662	-0-	398	1	10458	3	N	84	151	1			121
							92	9									
07	15097	X	10984	-0-	-4113	-0-	421	1	10461	3	N	93	160	1			54
							102	9									
08	14167	X	10535	-0-	-3632	-0-	404	1	10042	3	N	81					135
							89	9									
09	11790	X	9982	-0-	-1808	-0-	360	1	9561	3	N	55	161	1			29
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	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
04	11790	X	9954	-0-	-1836	-0-	354	1	9579	3	N	19	187	1			46
							21	9									
05	11842	X	10377	-0-	-1465	-0-	368	1	9868	3	N	128	75	1			99
							141	9									
06	11040	X	10702	-0-	-338	-0-	373	1	10201	3	N	116	173	1			42
							128	9									
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	407	1	10579	3	N	164	166	1			40
							180	9									
08	10881	X	10263	-0-	-618	-0-	378	1	9796	3	N	81					121
							89	9									
09	10710	X	9830	-0-	-880	-0-	340	1	9401	3	N	81	138	1			64
							89	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	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
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	1479	1	15578	3	N	69					131
							76	9									
05	19530	X	12103	-0-	-7427	-0-	1875	1	10161	3	N	61					192
							67	9									
06	18900	X	9453	-0-	-9447	-0-	1726	1	7650	3	N	70	171	1			91
							77	9									
07	19530	X	8508	-0-	-11022	-0-	1709	1	6726	3	N	66	66	1			91
							73	9									
08	17701	X	6463	-0-	-11238	-0-	242	1	6166	3	N	50					141
							55	9									
09	17130	X	5883	-0-	-11247	-0-	885	1	4979	3	N	17					158
							19	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	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
04	12960	X	10469	-0-	-2491	-0-	858	1	9488	3	N	112	184	1			83
							123	9									
05	12710	X	11395	-0-	-1315	-0-	1097	1	10145	3	N	139	184	1			38
							153	9									
06	12300	X	10560	-0-	-1740	-0-	1005	1	9420	3	N	123					161
							135	9									
*07	11935	X	11158	-0-	-777	-0-	1103	1	9921	3	N	122	175	1			108
							134	9									
08	11935	X	10981	-0-	-954	-0-	1099	1	9746	3	N	124	168	1			64
							136	9									
*09	11040	X	10556	-0-	-484	-0-	1040	1	9382	3	N	122					186
							134	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

MO	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
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					51
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	20					71
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	46	117	1			-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					27
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					27
06	22710	X	17266	-0-	-5444	-0-	1136	1	16098	3	N	29					56
							32	9									
07	23467	X	21447	-0-	-2020	-0-	1555	1	19815	3	N	70					126
							77	9									
08	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	1613	1	20993	3	N	2					128
							2	9									
*09	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	1659	1	23955	3	N	6	95	1			39
							7	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1847	1	9654	3	N	4					120
							4	9									
05	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	1818	1	7585	3	N	2					122
							2	9									
06	9600	X	6535	-0-	-3065	-0-	690	1	5809	3	N	33	154	1			1
							36	9									
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	1214	1	11224	3	N	30					31
							33	9									
08	9920	X	6310	-0-	-3610	-0-	956	1	5309	3	N	41					72
							45	9									
09	9600	X	2724	-0-	-6876	-0-	780	1	1911	3	N	30	85	1			17
							33	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	10031	-0-	-5779	-0-	1187	1	8804	3	N	36					139
							40	9									
05	16337	X	9408	-0-	-6929	-0-	1099	1	8264	3	N	41	180	1			-0-
							45	9									
06	11520	X	4233	-0-	-7287	-0-	817	1	3416	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	7686	-0-	-4218	-0-	980	1	6640	3	N	60					60
							66	9									
08	11904	X	10547	-0-	-1357	-0-	1130	1	9351	3	N	60					120
							66	9									
09	10020	X	3949	-0-	-6071	-0-	897	1	3030	3	N	20					140
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	1194	1	15774	3	N	-0-					12
05	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	1606	1	23369	3	N	-0-					12
06	20430	X	10127	-0-	-10303	-0-	1000	1	9127	3	N	-0-					12
07	21111	X	12689	-0-	-8422	-0-	1234	1	11411	3	N	40					52
							44	9									
08	21111	X	7061	-0-	-14050	-0-	979	1	6051	3	N	28					80
							31	9									
09	20430	X	7825	-0-	-12605	-0-	916	1	6887	3	N	20					100
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	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
04	26610	X	16089	-0-	-10521	-0-	959	1	15120	3	N	9					114
							10	9									
05	27497	X	25133	-0-	-2364	-0-	1300	1	23830	3	N	3					117
							3	9									
06	24240	X	22764	-0-	-1476	-0-	1108	1	21587	3	N	63	175	1			5
							69	9									
07	25048	X	24004	-0-	-1044	-0-	973	1	23025	3	N	5					10
							6	9									
08	25141	X	21900	-0-	-3241	-0-	880	1	20998	3	N	20					30
							22	9									
09	24330	X	18033	-0-	-6297	-0-	912	1	17108	3	N	12					42
							13	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	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
04	6900	X	1548	-0-	-5352	-0-	771	1	777	3	N	-0-					37
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1066	1	7103	3	N	1					38
							1	9									
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	1149	1	8414	3	N	45	82	1			1
							50	9									
07	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	1264	1	4171	3	N	14					15
							15	9									
08	8184	X	4796	-0-	-3388	-0-	1253	1	3521	3	N	20					35
							22	9									
09	9600	X	6758	-0-	-2842	-0-	1061	1	5675	3	N	20					55
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	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
04	27030	X	24549	-0-	-2481	-0-	899	1	23523	3	N	115					170
							127	9									
05	27249	X	24467	-0-	-2782	-0-	905	1	23518	3	N	40	186	1			24
							44	9									
06	25560	X	22909	-0-	-2651	-0-	831	1	21991	3	N	79	94	1			9
							87	9									
07	26412	X	23384	-0-	-3028	-0-	896	1	22429	3	N	54					63
							59	9									
08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	869	1	21886	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									
09	24540	X	21521	-0-	-3019	-0-	779	1	20694	3	N	44					44
							48	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	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
04	14940	X	738	-0-	-14202	-0-	371	1	367	3	N	-0-					9
05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	40	49	1			-0-
06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-
08	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	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
04	4860	X	191	-0-	-4669	-0-	109	1	82	3	Y	-0-					7
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	103	110	1			-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	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
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1039	1	5630	3	N	-0-					-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	1320	1	5243	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

04	39480	X	34466	-0-	-5014	-0-	1242	1	32693	3	N	483	538	1			12
							531	9									
05	38595	X	33664	-0-	-4931	-0-	1226	1	32042	3	N	360	357	1			15
							396	9									
06	36450	X	32159	-0-	-4291	-0-	1141	1	30448	3	N	518	514	1			19
							570	9									
07	37293	X	32795	-0-	-4498	-0-	1239	1	31178	3	N	344	333	1			30
							378	9									
08	36301	X	32840	-0-	-3461	-0-	1231	1	31112	3	N	452	352	1			130
							497	9									
09	34470	X	31004	-0-	-3466	-0-	1098	1	29432	3	N	431	358	1			203
							474	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

04	20370	X	17733	-0-	-2637	-0-	645	1	16935	3	N	139	185	1			94
							153	9									
05	20522	X	11699	-0-	-8823	-0-	426	1	11178	3	N	86					180
							95	9									
06	19170	X	10229	-0-	-8941	-0-	365	1	9828	3	N	33	187	1			26
							36	9									
07	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	1629	1	18456	3	N	70					96
							77	9									
08	18879	X	17967	-0-	-912	-0-	1542	1	16341	3	N	76					172
							84	9									
*09	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	1554	1	18449	3	N	99	173	1			98
							109	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

04	23850	X	20449	-0-	-3401	-0-	771	1	19650	3	N	25					201
							28	9									
05	24087	X	21128	-0-	-2959	-0-	798	1	20316	3	N	13	177	1			37
							14	9									
06	22650	X	21120	-0-	-1530	-0-	786	1	20303	3	N	28					65
							31	9									
07	22041	X	20517	-0-	-1524	-0-	804	1	19692	3	N	19					84
							21	9									
08	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	759	1	18680	3	N	31					115
							34	9									
09	21120	X	18003	-0-	-3117	-0-	672	1	17312	3	N	17					132
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	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
04	6750	X	5831	-0-	-919	-0-	615	1	5214	3	N	2					40
							2	9									
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	702	1	5371	3	N	44					84
							48	9									
06	6120	X	5241	-0-	-879	-0-	643	1	4558	3	N	36					120
							40	9									
07	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	730	1	5333	3	N	29	111	1			38
							32	9									
08	6324	X	5459	-0-	-865	-0-	728	1	4686	3	N	41	32	1			47
							45	9									
09	5910	X	5774	-0-	-136	-0-	717	1	5040	3	N	15	35	1			27
							17	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	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
04	16980	X	14904	-0-	-2076	-0-	535	1	14092	3	N	252	181	1			161
							277	9									
05	16895	X	16517	-0-	-378	-0-	599	1	15615	3	N	275	368	1			68
							303	9									
06	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	660	1	17716	3	N	269	270	1			67
							296	9									
*07	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	694	1	17518	3	N	247	176	1			138
							272	9									
08	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	667	1	16834	3	N	241	350	1			29
							265	9									
*09	17220	X	16953	-0-	-267	-0-	602	1	16108	3	N	221	183	1			67
							243	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	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
04	13380	X	10629	-0-	-2751	-0-	821	1	9661	3	N	134	177	1			34
							147	9									
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1083	1	12967	3	N	188	184	1			38
							207	9									
06	13830	X	11907	-0-	-1923	-0-	981	1	10744	3	N	165	163	1			40
							182	9									
07	14291	X	12230	-0-	-2061	-0-	1004	1	11097	3	N	117	41	1			116
							129	9									
08	14291	X	10821	-0-	-3470	-0-	931	1	9765	3	N	114	125	1			105
							125	9									
09	13800	X	11805	-0-	-1995	-0-	923	1	10747	3	N	123	136	1			92
							135	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	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
04	39240	X	35346	-0-	-3894	-0-	821	1	34525	3	N	-0-					-0-
05	40548	X	36621	-0-	-3927	-0-	845	1	35776	3	N	-0-					-0-
06	37830	X	33659	-0-	-4171	-0-	750	1	32909	3	N	-0-					-0-
07	38037	X	33767	-0-	-4270	-0-	819	1	32948	3	N	-0-					-0-
08	36611	X	33366	-0-	-3245	-0-	807	1	32559	3	N	-0-					-0-
09	35430	X	31852	-0-	-3578	-0-	695	1	31157	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	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
04	27840	X	26563	-0-	-1277	-0-	617	1	25946	3	N	-0-					-0-
05	28148	X	27321	-0-	-827	-0-	631	1	26690	3	N	-0-					-0-
06	27240	X	24881	-0-	-2359	-0-	554	1	24327	3	N	-0-					-0-
07	28148	X	24833	-0-	-3315	-0-	603	1	24230	3	N	-0-					-0-
08	27435	X	24957	-0-	-2478	-0-	603	1	24354	3	N	-0-					-0-
09	26550	X	24344	-0-	-2206	-0-	531	1	23813	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	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
04	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	793	1	33991	3	N	-0-					-0-
05	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	802	1	34612	3	N	-0-					-0-
06	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	725	1	32406	3	N	-0-					-0-
07	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	824	1	33585	3	N	-0-					-0-
08	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	808	1	32877	3	N	-0-					-0-
*09	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	1050	1	32053	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	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
04	15780	X	14056	-0-	-1724	-0-	509	1	13403	3	N	131	184	1			132
							144	9									
05	15655	X	13922	-0-	-1733	-0-	509	1	13281	3	N	120	180	1			72
							132	9									
06	14550	X	13607	-0-	-943	-0-	484	1	12990	3	N	121					193
							133	9									
*07	15035	X	13848	-0-	-1187	-0-	523	1	13202	3	N	112	184	1			121
							123	9									
08	14663	X	13977	-0-	-686	-0-	529	1	13325	3	N	112	172	1			61
							123	9									
*09	14070	X	13042	-0-	-1028	-0-	466	1	12458	3	N	107					168
							118	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	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
04	21930	X	20347	-0-	-1583	-0-	457	1	19890	3	N	-0-					-0-
05	21173	X	20523	-0-	-650	-0-	461	1	20062	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	19571	-0-	-979	-0-	425	1	19146	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19922	-0-	-1313	-0-	474	1	19448	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	20247	-0-	-988	-0-	684	1	19563	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19397	-0-	-943	-0-	610	1	18787	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	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
04	13170	X	9935	-0-	-3235	-0-	365	1	9516	3	N	49					182
							54	9									
05	13330	X	9836	-0-	-3494	-0-	356	1	9430	3	N	45	178	1			49
							50	9									
06	12900	X	8845	-0-	-4055	-0-	313	1	8468	3	N	58					107
							64	9									
07	12803	X	9319	-0-	-3484	-0-	363	1	8913	3	N	39					146
							43	9									
*08	10261	X	10169	-0-	-92	-0-	395	1	9728	3	N	42					188
							46	9									
*09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	490	1	12706	3	N	51	185	1			54
							56	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	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
04	19680	X	18571	-0-	-1109	-0-	712	1	17785	3	N	67					155
							74	9									
05	19840	X	19586	-0-	-254	-0-	726	1	18792	3	N	62	181	1			36
							68	9									
06	18840	X	18600	-0-	-240	-0-	677	1	17864	3	N	54					90
							59	9									
07	19375	X	19061	-0-	-314	-0-	734	1	18271	3	N	51					141
							56	9									
08	19592	X	16764	-0-	-2828	-0-	656	1	16063	3	N	41					182
							45	9									
09	18960	X	18004	-0-	-956	-0-	653	1	17312	3	N	35	177	1			40
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

M O	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
04	9210	X	8499	-0-	-711	-0-	1103	1	7316	3	N	73	181	1			136
							80	9									
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1157	1	8313	3	N	46					182
							51	9									
06	8610	X	7045	-0-	-1565	-0-	1035	1	5958	3	N	47	178	1			51
							52	9									
07	8773	X	7886	-0-	-887	-0-	1107	1	6716	3	N	57					108
							63	9									
08	9517	X	7358	-0-	-2159	-0-	1088	1	6229	3	N	37					145
							41	9									
09	9210	X	9067	-0-	-143	-0-	1107	1	7903	3	N	52					197
							57	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	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
04	15120	X	12848	-0-	-2272	-0-	491	1	12243	3	N	104	178	1			57
							114	9									
05	14911	X	13256	-0-	-1655	-0-	484	1	12535	3	N	215	186	1			86
							237	9									
06	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	510	1	13450	3	N	182	186	1			82
							200	9									
07	14229	X	13167	-0-	-1062	-0-	507	1	12620	3	N	36					118
							40	9									
08	14136	X	13233	-0-	-903	-0-	514	1	12606	3	N	103					221
							113	9									
09	14160	X	12333	-0-	-1827	-0-	442	1	11756	3	N	123					344
							135	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	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
04	14820	X	10770	-0-	-4050	-0-	412	1	10281	3	N	70	187	1			117
							77	9									
05	15314	X	13785	-0-	-1529	-0-	509	1	13165	3	N	101	178	1			40
							111	9									
06	14280	X	12370	-0-	-1910	-0-	449	1	11822	3	N	90					130
							99	9									
07	14384	X	12339	-0-	-2045	-0-	474	1	11771	3	N	85	168	1			47
							94	9									
08	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	426	1	10424	3	N	62					109
							68	9									
09	13350	X	12979	-0-	-371	-0-	469	1	12452	3	N	53					162
							58	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	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
04	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	1817	1	36655	3	N	312	291	1			98
							343	9									
05	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	2547	1	38650	3	N	331	312	1			117
							364	9									
06	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	1638	1	36554	3	N	254	292	1			79
							279	9									
07	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	1533	1	23017	3	N	223	282	1			20
							245	9									
08	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	1673	1	24021	3	N	219	159	1			80
							241	9									
*09	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	1421	1	21946	3	N	202	131	1			151
							222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	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
04	33330	X	7750	-0-	-25580	-0-	953	1	6234	3	N	512	500	1			75
							563	9									
05	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	406	326	1			155
06	18240	X	4231	-0-	-14009	-0-	896	1	2900	3	N	395	506	1			44
							435	9									
07	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	1182	1	17747	3	N	405	349	1			100
							446	9									
08	18848	X	10731	-0-	-8117	-0-	678	1	9755	3	N	271	316	1			55
							298	9									
*09	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	1028	1	15892	3	N	373	335	1			93
							410	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	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
04	27180	X	23728	-0-	-3452	-0-	840	1	22886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	27156	X	23462	-0-	-3694	-0-	835	1	22627	3	Y	-0-					-0-
06	25080	X	21811	-0-	-3269	-0-	761	1	21050	3	Y	-0-					-0-
07	24676	X	22420	-0-	-2256	-0-	828	1	21592	3	Y	-0-					-0-
08	24614	X	22369	-0-	-2245	-0-	825	1	21544	3	Y	-0-					-0-
09	23730	X	20854	-0-	-2876	-0-	721	1	20133	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	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
04	26190	X	23019	-0-	-3171	-0-	817	1	22200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	26009	X	23110	-0-	-2899	-0-	824	1	22286	3	Y	-0-					-0-
06	25140	X	21743	-0-	-3397	-0-	759	1	20984	3	Y	-0-					-0-
07	25110	X	22414	-0-	-2696	-0-	829	1	21585	3	Y	-0-					-0-
08	24552	X	21625	-0-	-2927	-0-	798	1	20827	3	Y	-0-					-0-
09	23010	X	20894	-0-	-2116	-0-	723	1	20171	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	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
04	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	531	1	13990	3	N	147	271	1			78
							162	9									
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	536	1	13972	3	N	126	175	1			29
							139	9									
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	492	1	13205	3	N	103					132
							113	9									
*07	14012	X	13965	-0-	-47	-0-	529	1	13356	3	N	73	183	1			22
							80	9									
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	532	1	13411	3	N	97					119
							107	9									
*09	13560	X	13237	-0-	-323	-0-	471	1	12598	3	N	153	183	1			89
							168	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	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
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			30
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	11					41
07	3100	N	7137	-0-	4037	4037	877	1	6150	3	N	100					141
							110	9									
08	3100	N	9136	-0-	6036	10073	1093	1	7965	3	N	71	180	1			32
							78	9									
*09	3000	N	7185	-0-	4185	14258	1036	1	6094	3	N	50					82
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	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
04	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	1359 265	1 9	17436	3	N	241	333	1			86
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	1406 292	1 9	17910	3	N	265	343	1			8
06	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1338 430	1 9	17112	3	N	391	358	1			41
07	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	1416 239	1 9	17594	3	N	217	201	1			57
08	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	1329 297	1 9	15423	3	N	270	184	1			143
*09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1315 240	1 9	16572	3	N	218	307	1			54

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	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
04	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	1464 895	1 9	19450	3	N	814	879	1			95
05	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	1474 932	1 9	18262	3	N	847	885	1			57
06	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	1324 782	1 9	17242	3	N	711	641	1			127
07	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	1335 803	1 9	16483	3	N	730	806	1			51
08	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	1409 810	1 9	17069	3	N	736	683	1			104
*09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	1262 768	1 9	15763	3	N	698	631	1			171

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	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
04	25650	X	23519	-0-	-2131	-0-	833	1	22686	3	Y	-0-					-0-
05	25978	X	23000	-0-	-2978	-0-	820	1	22180	3	Y	-0-					-0-
06	24990	X	21678	-0-	-3312	-0-	757	1	20921	3	Y	-0-					-0-
07	24676	X	22218	-0-	-2458	-0-	822	1	21396	3	Y	-0-					-0-
08	24645	X	21748	-0-	-2897	-0-	802	1	20946	3	Y	-0-					-0-
09	23520	X	20799	-0-	-2721	-0-	719	1	20080	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	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
04	46950	X	41542	-0-	-5408	-0-	1398	1	40144	3	N	-0-					-0-
05	46593	X	42805	-0-	-3788	-0-	963	1	41842	3	N	-0-					-0-
06	44970	X	41257	-0-	-3713	-0-	1419	1	39838	3	N	-0-					-0-
07	44423	X	42547	-0-	-1876	-0-	1456	1	41091	3	N	-0-					-0-
08	42935	X	40371	-0-	-2564	-0-	1405	1	38966	3	N	-0-					-0-
09	41550	X	35451	-0-	-6099	-0-	1203	1	34248	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	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
04	54660	X	49805	-0-	-4855	-0-	1676	1	48129	3	N	-0-					-0-
05	56110	X	50058	-0-	-6052	-0-	1688	1	48370	3	N	-0-					-0-
06	53850	X	47108	-0-	-6742	-0-	1620	1	45488	3	N	-0-					-0-
07	53723	X	47823	-0-	-5900	-0-	1637	1	46186	3	N	-0-					-0-
08	51956	X	48633	-0-	-3323	-0-	1693	1	46940	3	N	-0-					-0-
09	49800	X	44374	-0-	-5426	-0-	1506	1	42868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	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
04	15300	X	15239	-0-	-61	-0-	556	1	14627	3	N	51	188	1			65
							56	9									
05	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	654	1	17130	3	N	51					116
							56	9									
06	15300	X	14129	-0-	-1171	-0-	507	1	13589	3	N	30					146
							33	9									
07	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	510	1	12810	3	N	29					175
							32	9									
08	15810	X	13893	-0-	-1917	-0-	528	1	13333	3	N	29	169	1			35
							32	9									
09	15300	X	12072	-0-	-3228	-0-	431	1	11608	3	N	30					65
							33	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

04	30150	X	26420	-0-	-3730	-0-	928	1	25492	3	N	-0-					-0-
05	30287	X	26938	-0-	-3349	-0-	949	1	25989	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	25518	-0-	-2682	-0-	882	1	24636	3	N	-0-					-0-
07	28675	X	26043	-0-	-2632	-0-	944	1	25099	3	N	-0-					-0-
08	27993	X	25784	-0-	-2209	-0-	929	1	24855	3	N	-0-					-0-
09	26430	X	24618	-0-	-1812	-0-	832	1	23786	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	845	1	5118	3	N	14	178	1			46
							15	9									
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	1598	1	20091	3	N	33					79
							36	9									
06	20550	X	18886	-0-	-1664	-0-	1313	1	17549	3	N	22					101
							24	9									
07	21235	X	20003	-0-	-1232	-0-	1543	1	18443	3	N	15					116
							17	9									
08	21731	X	17648	-0-	-4083	-0-	1447	1	16179	3	N	20					136
							22	9									
09	21030	X	13445	-0-	-7585	-0-	1227	1	12205	3	N	12					148
							13	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

04	23340	X	18170	-0-	-5170	-0-	684	1	17403	3	N	75					136
							83	9									
05	27063	X	21838	-0-	-5225	-0-	797	1	21031	3	N	9					145
							10	9									
06	26190	X	20079	-0-	-6111	-0-	717	1	19290	3	N	65	169	1			41
							72	9									
07	27063	X	21454	-0-	-5609	-0-	809	1	20614	3	N	28					69
							31	9									
08	25513	X	20953	-0-	-4560	-0-	787	1	20123	3	N	39					108
							43	9									
09	21120	X	20209	-0-	-911	-0-	714	1	19465	3	N	27					135
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

MO	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
04	20130	X	18893	-0-	-1237	-0-	686	1	18127	3	N	73	178	1			23
							80	9									
05	20646	X	19086	-0-	-1560	-0-	696	1	18310	3	N	73					96
							80	9									
06	19920	X	17489	-0-	-2431	-0-	627	1	16792	3	N	64					160
							70	9									
07	20429	X	14555	-0-	-5874	-0-	552	1	13949	3	N	49	174	1			35
							54	9									
08	20026	X	11520	-0-	-8506	-0-	437	1	11032	3	N	46					81
							51	9									
09	18900	X	12146	-0-	-6754	-0-	432	1	11658	3	N	51					132
							56	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

MO	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
04	24090	X	22836	-0-	-1254	-0-	1572	1	20893	3	N	337	218	1			177
							371	9									
05	24242	X	19715	-0-	-4527	-0-	1450	1	17957	3	N	280	343	1			114
							308	9									
06	23520	X	23199	-0-	-321	-0-	1634	1	21265	3	N	273	312	1			75
							300	9									
07	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	1684	1	20791	3	N	265	320	1			20
							292	9									
08	24304	X	21447	-0-	-2857	-0-	1610	1	19515	3	N	293	161	1			152
							322	9									
09	23190	X	20470	-0-	-2720	-0-	1498	1	18713	3	N	235	296	1			91
							259	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

MO	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
04	19890	X	10001	-0-	-9889	-0-	737	1	9161	3	N	94	184	1			146
							103	9									
05	20553	X	15857	-0-	-4696	-0-	1258	1	14541	3	N	53					199
							58	9									
06	18000	X	12657	-0-	-5343	-0-	1059	1	11501	3	N	88	188	1			99
							97	9									
07	18600	X	15049	-0-	-3551	-0-	1266	1	13727	3	N	51					150
							56	9									
08	15872	X	12611	-0-	-3261	-0-	1133	1	11426	3	N	47					197
							52	9									
09	15360	X	11104	-0-	-4256	-0-	1080	1	9926	3	N	89	178	1			108
							98	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	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
05	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21240	X	20419	-0-	-821	-0-	767	1	19627	3	N	23					23
							25	9									
07	21948	X	21119	-0-	-829	-0-	834	1	20276	3	N	8					31
							9	9									
08	21948	X	20622	-0-	-1326	-0-	812	1	19806	3	N	4					35
							4	9									
09	21240	X	19579	-0-	-1661	-0-	733	1	18827	3	N	17					52
							19	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3449					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	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
04	0	N	-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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	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
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24	-0-	24	62	24	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		41	-0-	41	103	41	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	116	13	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					95
*05	2015	N	341	-0-	-1674	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					72
05	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					72
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	N	15					87
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					87
08	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			N	-0-					87
*09	3000	N	3308	-0-	308	702	3308	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					136
*05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5					33
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					36
*09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1236	2	2	9	N	2					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	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
04	8310	X	7420	-0-	-890	-0-	7419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8184	X	6565	-0-	-1619	-0-	6563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7740	X	5593	-0-	-2147	-0-	5591	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7657	X	5706	-0-	-1951	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	6128	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	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
04	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	699	-0-	-324	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	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
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	480	N	149	-0-	-331	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	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
04	10410	X	6819	-0-	-3591	-0-	6813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	10478	X	8684	-0-	-1794	-0-	8673	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	10080	X	6385	-0-	-3695	-0-	6381	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	10416	X	7360	-0-	-3056	-0-	7352	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	10416	X	8645	-0-	-1771	-0-	8638	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12435	2	13	9	N	12	12	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	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
04	20700	X	20228	-0-	-472	-0-	20227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21390	X	20477	-0-	-913	-0-	20475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20700	X	18721	-0-	-1979	-0-	18720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20894	X	18868	-0-	-2026	-0-	18866	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	20894	X	17484	-0-	-3410	-0-	17483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20220	X	17114	-0-	-3106	-0-	17112	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	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
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	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
04	1230	X	223	-0-	-1007	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	185	-0-	-1086	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	217	X	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	630	N	194	-0-	-436	-0-	194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	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
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					113
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					113
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					113
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					113
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	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
04	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2320	-0-	-159	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	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
04	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12035	2	11	9	N	10					132
05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12337	2	13	9	N	12					144
06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11838	2	31	9	N	28					172
07	12462	X	12139	-0-	-323	-0-	12139	2			N	-0-					172
08	12462	X	12265	-0-	-197	-0-	12254	2	11	9	N	10					182
09	12060	X	11107	-0-	-953	-0-	11089	2	18	9	N	16	173	1			25

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	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
04	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15241	2	39	9	N	35	2	8			86
05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15124	2	10	9	N	9	3	8			92
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13776	2	20	9	N	18	3	8			107
07	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13887	2	9	9	N	8	3	8			112
08	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13100	2	8	9	N	7	2	8			117
*09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12335	2	35	9	N	32	2	8			147

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					28
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			28
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	8			28
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					28
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					28
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	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
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	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
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	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
04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15165	2	53	9	N	48	1	8			145
05	14911	X	11988	-0-	-2923	-0-	11976	2	12	9	N	11	3	8			153
06	14430	X	10971	-0-	-3459	-0-	10960	2	11	9	N	10	3	8			160
07	15717	X	9108	-0-	-6609	-0-	9100	2	8	9	N	7	2	8			165
08	15717	X	6590	-0-	-9127	-0-	6590	2			N	-0-					165
09	15210	X	9372	-0-	-5838	-0-	9370	2	2	9	N	2	2	8			165

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	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
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					79
05	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15684	2	6	9	N	5					84
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					84
07	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					84
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					84
*09	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	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
04	15210	X	7615	-0-	-7595	-0-	7606	2	9	9	N	8	1	8			64
05	15717	X	11333	-0-	-4384	-0-	11316	2	17	9	N	15	4	8			75
06	15210	X	9524	-0-	-5686	-0-	9521	2	3	9	N	3	3	8			75
07	13733	X	6816	-0-	-6917	-0-	6816	2			N	-0-					75
08	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11691	2	2	9	N	2	2	8			75
09	10980	X	10872	-0-	-108	-0-	10870	2	2	9	N	2	2	8			75

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	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
04	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12403	2	6	9	N	5	2	8			139
05	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17162	2	13	9	N	12	4	8			147
06	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15758	2	14	9	N	13	3	8			157
07	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16159	2	3	9	N	3	3	8			157
08	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15932	2	2	9	N	2	2	8			157
*09	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14916	2	3	9	N	3	3	8			157

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	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
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					35
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			35
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	N	6	1	8			40
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					40
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1668	2	7	9	N	6	1	8			45
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					45

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	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
04	13170	X	9080	-0-	-4090	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10338	-0-	-2341	-0-	10337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13440	X	9887	-0-	-3553	-0-	9881	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	13888	X	9740	-0-	-4148	-0-	9739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13888	X	9408	-0-	-4480	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7052	-0-	-2938	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	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
04	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17089	2	99	9	N	90	1	8			195
05	18073	X	14853	-0-	-3220	-0-	14809	2	44	9	N	40	186	1	3	8	46
06	17490	X	13910	-0-	-3580	-0-	13881	2	29	9	N	26	4	8			68
07	18073	X	13297	-0-	-4776	-0-	13291	2	6	9	N	5	2	8			71
08	17763	X	13526	-0-	-4237	-0-	13522	2	4	9	N	4	3	8			72
09	17190	X	12839	-0-	-4351	-0-	12792	2	47	9	N	43	3	8			112

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	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
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	660	N	418	-0-	-242	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	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
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					42
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					42
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					42
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					42
08	2666	N	490	-0-	-2176	-0-	490	2			N	-0-					42
09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	1801	2			N	-0-					42

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	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
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	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
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					25
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					25
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					25
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					25
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					25
*09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	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
04	28740	X	23156	-0-	-5584	-0-	23155	2	1	9	N	1	1	8			25
05	26877	X	24725	-0-	-2152	-0-	24722	2	3	9	N	3	3	8			25
06	25860	X	23582	-0-	-2278	-0-	23580	2	2	9	N	2	2	8			25
07	25823	X	23523	-0-	-2300	-0-	23521	2	2	9	N	2	2	8			25
08	24738	X	24021	-0-	-717	-0-	24017	2	4	9	N	4	4	8			25
09	23940	X	23396	-0-	-544	-0-	23392	2	4	9	N	4	4	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	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
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4150	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4009	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3989	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	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
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13394	2	64	9	N	58	1	8			134
05	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17393	2	24	9	N	22	4	8			152
06	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16427	2	29	9	N	26	148	1	3	8	27
07	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17735	2	3	9	N	3	3	8			27
08	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16169	2	2	9	N	2	2	8			27
*09	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15225	2	15	9	N	14	3	8			38

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	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
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11589	2	34	9	N	31	1	8			123
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14271	2	20	9	N	18	4	8			137
06	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12590	2	3	9	N	3	3	8			137
07	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13124	2	3	9	N	3	3	8			137
08	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14164	2	2	9	N	2	2	8			137
*09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12635	2	3	9	N	3	3	8			137

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	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
04	2850	X	1260	-0-	-1590	-0-	1260	2			N	-0-					60
05	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	1408	2			N	-0-					60
06	1800	X	1354	-0-	-446	-0-	1354	2			N	-0-					60
07	1488	X	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					60
08	1426	X	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					60
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					60

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	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
04	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11966	2	20	9	N	18					78
05	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14124	2	35	9	N	32					110
06	10860	X	9724	-0-	-1136	-0-	9682	2	42	9	N	38					148
07	12400	X	10851	-0-	-1549	-0-	10789	2	62	9	N	56					204
08	13020	X	10658	-0-	-2362	-0-	10561	2	97	9	N	88	183	1			109
09	12600	X	9834	-0-	-2766	-0-	9768	2	66	9	N	60					169

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					26
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					26
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	540	N	173	-0-	-367	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

04	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19242	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	20747	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20783	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18844	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	17580	X	16778	-0-	-802	-0-	16775	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	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
04	960	X	587	-0-	-373	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	960	X	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	961	X	696	-0-	-265	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1054	X	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1020	X	725	-0-	-295	-0-	725	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	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
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4569	-0-	-381	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2675	-0-	-2275	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	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
04	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	28508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31837	X	29659	-0-	-2178	-0-	29652	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	29580	X	27800	-0-	-1780	-0-	27800	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	28224	-0-	-2342	-0-	28218	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	29977	X	25098	-0-	-4879	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	16241	-0-	-12469	-0-	16237	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	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
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	540	N	253	-0-	-287	-0-	247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	589	N	268	-0-	-321	-0-	265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	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
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13421	2	14	9	N	13					40
05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13280	2	13	9	N	12					52
06	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12951	2	22	9	N	20					72
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13531	2	8	9	N	7					79
08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13326	2	12	9	N	11					90
09	12180	X	12168	-0-	-12	-0-	12154	2	14	9	N	13					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

04	29310	X	26525	-0-	-2785	-0-	26524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30008	X	27551	-0-	-2457	-0-	27549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	27690	X	25968	-0-	-1722	-0-	25965	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	28613	X	26317	-0-	-2296	-0-	26315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	27869	X	26614	-0-	-1255	-0-	26612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26670	X	25378	-0-	-1292	-0-	25377	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

04	6870	X	3794	-0-	-3076	-0-	3748	2	46	9	N	42					166
05	7099	X	3187	-0-	-3912	-0-	3166	2	21	9	N	19					185
06	6870	X	3540	-0-	-3330	-0-	3540	2			N	-0-					185
07	5115	X	2872	-0-	-2243	-0-	2872	2			N	-0-					185
08	3906	X	2122	-0-	-1784	-0-	2122	2			N	-0-					185
*09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	N	3					188

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

04	420	N	162	-0-	-258	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					168
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			168
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	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
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	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
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	540	N	137	-0-	-403	-0-	137	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	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
04	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10491	2	31	9	N	28					115
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5525	2	3	9	N	3	3	8			115
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5328	2	26	9	N	24	2	8			137
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5726	2	14	9	N	13					150
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6235	2	13	9	N	12					162
*09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5597	2	7	9	N	6	1	8			167

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	407	-0-	-895	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	739	-0-	-311	-0-	739	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	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
04	9540	X	9428	-0-	-112	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9036	-0-	-822	-0-	9034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9540	X	8750	-0-	-790	-0-	8749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9858	X	9059	-0-	-799	-0-	9057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9858	X	9611	-0-	-247	-0-	9610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9420	X	8894	-0-	-526	-0-	8892	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	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
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	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
04	27900	X	23892	-0-	-4008	-0-	23891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28830	X	25600	-0-	-3230	-0-	25597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	26850	X	24105	-0-	-2745	-0-	24103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	26846	X	23840	-0-	-3006	-0-	23838	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	25885	X	22396	-0-	-3489	-0-	22394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	24780	X	20224	-0-	-4556	-0-	20222	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	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
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	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
04	3810	X	3097	-0-	-713	-0-	3096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3841	-0-	-561	-0-	3838	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4260	X	3712	-0-	-548	-0-	3709	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4402	X	2139	-0-	-2263	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	982	-0-	-3141	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	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
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	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
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	192	-0-	-678	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	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
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5776	2	184	9	N	167	5	8			330
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5630	2	153	9	N	139	183	1	10	8	276
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5707	2	101	9	N	92	179	1	8	8	181
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5565	2	83	9	N	75	6	8			250
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5457	2	64	9	N	58	174	1	6	8	128
*09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4666	2	95	9	N	86	6	8			208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

04	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	2			N	-0-					-0-
05	2760	N	2632	-0-	-128	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	15892	-0-	-4289	-0-	15891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19530	X	11485	-0-	-8045	-0-	11484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20181	X	12408	-0-	-7773	-0-	12407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17918	X	13224	-0-	-4694	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	8980	-0-	-6410	-0-	8979	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	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
04	32160	X	27995	-0-	-4165	-0-	27993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30442	X	28716	-0-	-1726	-0-	28710	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	29460	X	26743	-0-	-2717	-0-	26739	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	30442	X	22280	-0-	-8162	-0-	22276	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	29605	X	27087	-0-	-2518	-0-	27084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	27990	X	26660	-0-	-1330	-0-	26657	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	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
04	10170	X	9272	-0-	-898	-0-	9271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9486	X	9399	-0-	-87	-0-	9396	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9180	X	9065	-0-	-115	-0-	9062	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	8747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9579	X	8971	-0-	-608	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8463	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	X	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	570	X	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	589	X	242	-0-	-347	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	480	X	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

04	630	N	89	-0-	-541	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	540	N	208	-0-	-332	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

04	24570	X	21360	-0-	-3210	-0-	21359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24583	X	23025	-0-	-1558	-0-	23019	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	23790	X	21643	-0-	-2147	-0-	21640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	24583	X	22616	-0-	-1967	-0-	22614	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	23033	X	21903	-0-	-1130	-0-	21901	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	22290	X	21656	-0-	-634	-0-	21654	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	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
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	591	-0-	-819	-0-	591	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2828	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	2843	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2883	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	2677	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

04	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3620	-0-	-460	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	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
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

04	2471	N	2348	-0-	-123	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1698	-0-	-762	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1082	-0-	-478	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

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	1	1	8			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	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
04	17310	X	15956	-0-	-1354	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	16198	-0-	-1472	-0-	16196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	16710	X	15293	-0-	-1417	-0-	15292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16802	X	15671	-0-	-1131	-0-	15669	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15960	X	15549	-0-	-411	-0-	15547	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	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
04	2370	X	2037	-0-	-333	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1987	-0-	-462	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	953	-0-	-1417	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1184	-0-	-1265	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	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
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
*09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	660	N	328	-0-	-332	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	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
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7478	2	25	9	N	23					160
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7667	2	17	9	N	15					175
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8513	2	52	9	N	47					222
07	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8333	2	32	9	N	29	189	1			62
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8530	2	28	9	N	25					87
*09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8706	2	31	9	N	28					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	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
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					33
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					33
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	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
04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7014	2	17	9	N	15					152
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8324	2	13	9	N	12					164
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8816	2	63	9	N	57					221
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9084	2	21	9	N	19	192	1			48
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8350	2	14	9	N	13					61
*09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7927	2	24	9	N	22					83

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	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
04	630	N	360	-0-	-270	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	744	N	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	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
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7486	2	19	9	N	17					50
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8954	2	11	9	N	10					60
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8053	2	53	9	N	48					108
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8223	2	26	9	N	24					132
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7493	2	50	9	N	45					177
*09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6951	2	54	9	N	49	179	1			47

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	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
04	T. A.		9765	-0-	9765	112618	9536	2	229	9	Y	208	1	8			266
05	118766	X	6148	-0-	-112618	-0-	6034	2	114	9	Y	104	172	1			198
06	10500	X	7541	-0-	-2959	-0-	7366	2	175	9	Y	159	178	1	3	8	176
07	10850	X	7515	-0-	-3335	-0-	7374	2	141	9	Y	128	2	8			302
08	10509	X	6823	-0-	-3686	-0-	6698	2	125	9	Y	114	177	1	1	8	238
09	9780	X	6282	-0-	-3498	-0-	6173	2	109	9	Y	99	178	1	1	8	158

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11956	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11060	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10179	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

04	4830	X	570	-0-	-4260	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4740	X	514	-0-	-4226	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	42	-0-	-1188	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8025	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7936	X	7895	-0-	-41	-0-	7893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9710	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					57
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

04	660	X	172	-0-	-488	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
*09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11462	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	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
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
*09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	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
04	7140	X	5266	-0-	-1874	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4303	-0-	-3075	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4177	-0-	-3143	-0-	4176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7564	X	5668	-0-	-1896	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7122	-0-	-442	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4563	-0-	-717	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	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
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2	2	8			113
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8	8	8			113
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	386	2	6	9	N	5	5	8			113
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6	6	8			113
08	558	N	215	-0-	-343	-0-	209	2	6	9	N	5	5	8			113
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5	5	8			113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	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
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	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
04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	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
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
05	7471	X	892	-0-	-6579	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3733	-0-	-1397	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	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
04	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
05	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
07	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
08	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
*09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	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
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5700	X	2983	-0-	-2717	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1494	-0-	-4396	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2979	-0-	-2721	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10830	2	37	9	N	34	6	8			122
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10510	2	24	9	N	22	2	8			142
07	3100	N	6322	-0-	3222	3222	6305	2	17	9	N	15					157
08	7582	X	4360	-0-	-3222	-0-	4360	2			N	-0-					157
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3473	2	6	9	N	5					162

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	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
04	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
06	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
*09	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	21887	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	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
04	23524	X	7981	-0-	-15543	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10595	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14905	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
*09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	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
04	3000	N	12601	-0-	9601	18200	12601	2			N	-0-					-0-
05	24748	X	6548	-0-	-18200	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
*09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

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
04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
06	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13308	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
*09	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

04	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8358	-0-	-1097	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7205	-0-	-1945	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8001	-0-	-1144	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8053	-0-	-737	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
*09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

04	7230	X	4583	-0-	-2647	-0-	4583	2			N	-0-					27
05	7471	X	3856	-0-	-3615	-0-	3847	2	9	9	N	8					35
06	7230	X	3770	-0-	-3460	-0-	3762	2	8	9	N	7					42
07	5394	X	2829	-0-	-2565	-0-	2823	2	6	9	N	5					47
08	5270	X	1687	-0-	-3583	-0-	1687	2			N	-0-					47
09	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2			N	-0-					47

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

04	8010	X	5983	-0-	-2027	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6275	-0-	-669	-0-	6273	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6630	X	5855	-0-	-775	-0-	5853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6259	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

04	9390	X	6760	-0-	-2630	-0-	6692	2	68	9	N	62					84
05	9703	X	3763	-0-	-5940	-0-	3721	2	42	9	N	38					122
06	9390	X	4546	-0-	-4844	-0-	4546	2			N	-0-					122
07	9703	X	3832	-0-	-5871	-0-	3832	2			N	-0-					122
08	9703	X	6155	-0-	-3548	-0-	6155	2			N	-0-					122
09	6750	X	2599	-0-	-4151	-0-	2599	2			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					43
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			43
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			43
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					43
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					43
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	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
04	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12161	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12175	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	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
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11848	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10958	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10831	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	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
04	7470	X	4655	-0-	-2815	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4874	-0-	-2101	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6330	X	5454	-0-	-876	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4933	-0-	-1515	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5460	X	4794	-0-	-666	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	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
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12697	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13416	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	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
04	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9907	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9483	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	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
04	19320	X	13281	-0-	-6039	-0-	13280	2	1	9	N	1	1	8			40
05	19964	X	14125	-0-	-5839	-0-	14122	2	3	9	N	3	3	8			40
06	15570	X	13538	-0-	-2032	-0-	13535	2	3	9	N	3	3	8			40
07	15407	X	12200	-0-	-3207	-0-	12199	2	1	9	N	1	1	8			40
08	14756	X	12215	-0-	-2541	-0-	12213	2	2	9	N	2	2	8			40
09	13680	X	11006	-0-	-2674	-0-	11004	2	2	9	N	2	2	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	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
04	7830	X	5068	-0-	-2762	-0-	5067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8091	X	7292	-0-	-799	-0-	7288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	7830	X	5013	-0-	-2817	-0-	5011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6014	X	5050	-0-	-964	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6374	-0-	-911	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5500	-0-	-1550	-0-	5499	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	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
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6727	X	5148	-0-	-1579	-0-	5141	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6300	X	4763	-0-	-1537	-0-	4760	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6231	X	3657	-0-	-2574	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4209	-0-	-2022	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	2054	-0-	-3976	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	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
04	16410	X	11252	-0-	-5158	-0-	11248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	15872	X	14861	-0-	-1011	-0-	14853	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	15360	X	12092	-0-	-3268	-0-	12086	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	15872	X	11006	-0-	-4866	-0-	11004	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14849	X	12601	-0-	-2248	-0-	12597	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	14370	X	11455	-0-	-2915	-0-	11449	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	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
04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	26993	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	30876	-0-	-0-	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22581	-0-	-1539	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	25165	-0-	-2735	-0-	25164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30876	X	25935	-0-	-4941	-0-	25935	2			N	-0-					-0-
09	29880	X	15477	-0-	-14403	-0-	15477	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	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
04	42000	X	26271	-0-	-15729	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
05	43400	X	24282	-0-	-19118	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
06	42000	X	24200	-0-	-17800	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
07	31620	X	28728	-0-	-2892	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	19486	-0-	-12134	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	17448	-0-	-8832	-0-	17448	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	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
04	16260	X	16157	-0-	-103	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15441	-0-	-1361	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	10333	-0-	-5927	-0-	10332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	24026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16802	X	12652	-0-	-4150	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	2495	-0-	-13675	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	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
04	T. A.		2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2644					N	-0-					-0-
06	T. A.		1137	-0-	1137	3781	1137	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		703	-0-	703	4484	703	2			N	-0-					-0-
08	4496	X	12	-0-	-4484	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

04	18630	X	14399	-0-	-4231	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	14880	-0-	-4371	-0-	14879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17190	X	12918	-0-	-4272	-0-	12917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15996	X	13081	-0-	-2915	-0-	13080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15066	X	13118	-0-	-1948	-0-	13117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14400	X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

04	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	26833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	27583	X	27583	-0-	-0-	-0-	27577	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25489	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	25125	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	28149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	26853	2	4	9	N	4	4	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

04	20430	X	19152	-0-	-1278	-0-	19151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22010	X	20005	-0-	-2005	-0-	20002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	21300	X	18534	-0-	-2766	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	20573	-0-	-1437	-0-	20570	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	19995	X	18883	-0-	-1112	-0-	18881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	19350	X	17788	-0-	-1562	-0-	17786	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

04	16620	X	12633	-0-	-3987	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13805	-0-	-1602	-0-	13804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14820	X	12255	-0-	-2565	-0-	12254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15314	X	13587	-0-	-1727	-0-	13586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15314	X	13781	-0-	-1533	-0-	13780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

04	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23368	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23457	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	25200	X	21761	-0-	-3439	-0-	21754	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	26040	X	22373	-0-	-3667	-0-	22366	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	26040	X	22831	-0-	-3209	-0-	22825	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	23370	X	14425	-0-	-8945	-0-	14418	2	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	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
04	33300	X	26636	-0-	-6664	-0-	26634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33759	X	28354	-0-	-5405	-0-	28347	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	30360	X	27688	-0-	-2672	-0-	27681	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	31372	X	27120	-0-	-4252	-0-	27114	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	30225	X	27402	-0-	-2823	-0-	27398	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	27690	X	25841	-0-	-1849	-0-	25835	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	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
04	16980	X	16264	-0-	-716	-0-	16263	2	1	9	N	1	1	8			2
05	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18351	2	4	9	N	4	4	8			2
06	17160	X	15455	-0-	-1705	-0-	15452	2	3	9	N	3	3	8			2
07	17732	X	14455	-0-	-3277	-0-	14453	2	2	9	N	2	2	8			2
08	18352	X	14269	-0-	-4083	-0-	14269	2			N	-0-					2
09	17760	X	13097	-0-	-4663	-0-	13095	2	2	9	N	2	2	8			2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	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
04	34080	X	25927	-0-	-8153	-0-	25925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34596	X	27109	-0-	-7487	-0-	27103	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	36630	X	25311	-0-	-11319	-0-	25311	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	25732	-0-	-12119	-0-	25728	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	37851	X	25288	-0-	-12563	-0-	25286	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26220	X	23945	-0-	-2275	-0-	23941	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	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
04	12060	X	10486	-0-	-1574	-0-	10482	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11036	X	9510	-0-	-1526	-0-	9499	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	9390	X	7882	-0-	-1508	-0-	7875	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	10850	X	9113	-0-	-1737	-0-	9104	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	10850	X	9840	-0-	-1010	-0-	9833	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12579	2	8	9	N	7	7	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	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
04	42810	X	39130	-0-	-3680	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
05	43617	X	40139	-0-	-3478	-0-	40139	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	37764	-0-	-4056	-0-	37764	2			N	-0-					-0-
07	43214	X	38427	-0-	-4787	-0-	38427	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	38377	-0-	-2326	-0-	38377	2			N	-0-					-0-
09	39120	X	36771	-0-	-2349	-0-	36771	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	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
04	29490	X	23547	-0-	-5943	-0-	23545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30318	X	21740	-0-	-8578	-0-	21734	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	27870	X	18242	-0-	-9628	-0-	18238	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28799	X	19376	-0-	-9423	-0-	19373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	28148	X	27351	-0-	-797	-0-	27347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	23550	X	16181	-0-	-7369	-0-	16177	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	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
04	55170	X	20895	-0-	-34275	-0-	20622	2	273	9	N	248	176	1			388
05	57009	X	19651	-0-	-37358	-0-	19133	2	518	9	N	471	529	1			330
06	55170	X	19826	-0-	-35344	-0-	19542	2	284	9	N	258	357	1			231
07	57009	X	16297	-0-	-40712	-0-	16064	2	233	9	N	212	182	1			261
08	24800	X	18315	-0-	-6485	-0-	18064	2	251	9	N	228	365	1	9	8	115
09	20910	X	17505	-0-	-3405	-0-	17227	2	278	9	N	253	183	1	14	8	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	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
04	0	W	26339	-0-	26339	229260	26019	2	320	9	N	291	354	1			410
05	0	W	27495	-0-	27495	256755	27151	2	344	9	N	313	362	1			361
06	0	W	19513	-0-	19513	276268	19301	2	212	9	N	193	348	1			206
07	0	W	23861	-0-	23861	300129	23539	2	322	9	N	293	356	1			143
08	0	W	20307	-0-	20307	320436	19975	2	332	9	N	302	187	1			258
09	0	W	17010	-0-	17010	337446	16799	2	211	9	N	192	348	1			102

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	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
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	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
04	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	3			N	-0-					-0-
05	32612	X	21767	-0-	-10845	-0-	21767	3			N	-0-					-0-
06	24870	X	20184	-0-	-4686	-0-	20184	3			N	-0-					-0-
07	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	22695	3			N	-0-					-0-
08	22165	X	20875	-0-	-1290	-0-	20875	3			N	-0-					-0-
09	21450	X	19633	-0-	-1817	-0-	19633	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	585	-0-	-779	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	545	-0-	-775	-0-	545	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	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
04	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

04	330	N	-0-	-0-	-330	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

04	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1941	-0-	-9	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

04	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	12	-0-	-2933	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	10	-0-	-2840	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

04	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2969	-0-	-1433	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3115	-0-	-1145	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3214	-0-	-754	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

04	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3			N	-0-					-0-
05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	3			N	-0-					-0-
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	3			N	-0-					-0-
08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
*09	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
06	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
07	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	3			N	-0-					-0-
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
*09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

04	2250	X	354	-0-	-1896	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	445	-0-	-1880	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	18	-0-	-2232	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	434	X	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	420	X	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	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
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	620	X	238	-0-	-382	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	600	X	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	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
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
07	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	3			N	-0-					-0-
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
*09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	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
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	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
04	0	X	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	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
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	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
04	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	34	1	1318	2	N	-0-					48
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	2	N	-0-					48
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					48
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					48
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					48
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	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
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	N	-0-					18
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1286	2	N	-0-					18
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	28	1	1218	2	N	-0-					18
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					18
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					18
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	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
04	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	95	1	3674	2	N	-0-					65
05	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	88	1	3671	2	N	2					67
							2	9									
06	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	61	1	2608	2	N	-0-					67
07	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	2			N	-0-					67
08	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					65
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	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
04	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	64	1	2493	2	N	-0-			-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	64	1	2682	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2389	-0-	-101	-0-	55	1	2334	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
*08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	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
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	59	1	2279	2	N	-0-			22
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	55	1	2299	2	N	-0-			22
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	2	N	-0-			22
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			22
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			22
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	608	-0-	-725	-0-	14	1	594	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	606	-0-	-564	-0-	14	1	592	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	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
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	308	1	3539	2	N	-0-			91
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	312	1	3591	2	N	-0-			91
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	300	1	3448	2	N	-0-			91
07	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	2			N	-0-			91
08	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			N	-0-			91
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			91

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	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
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	36	1	1381	2	N	-0-			30
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	2	N	-0-			30
06	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	32	1	1355	2	N	-0-			30
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-			30
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			30
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	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
04	2460	N	2413	-0-	-47	-0-	61	1	2352	2	N	-0-			20
05	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	57	1	2384	2	N	-0-			20
06	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	51	1	2181	2	N	-0-			20
07	2480	N	1408	-0-	-1072	-0-	1408	2			N	-0-			20
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			20
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	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
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	72	1	2817	2	N	-0-			-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	61	1	2565	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2406	-0-	-294	-0-	55	1	2351	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
*08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	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
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	60	1	2315	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2395	-0-	-333	-0-	56	1	2339	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	54	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	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
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1236	1	6336	2	N	-0-					157
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1297	1	6581	2	N	50	190	1			17
							55	9									
06	7500	X	7171	-0-	-329	-0-	1373	1	5781	2	N	15					32
							17	9									
07	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	580	1	6063	2	N	-0-					32
08	7750	X	4197	-0-	-3553	-0-	201	1	3996	2	N	-0-					32
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					32

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	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
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	100	1	2376	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	122	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	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
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	357	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	915	-0-	-356	-0-	272	1	643	2	N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	259	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	193	1	1110	2	N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	198	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	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
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2748	2	N	-0-					40
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	249	1	2858	2	N	-0-					40
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	218	1	2514	2	N	-0-					40
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					40
*08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					40
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	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
04	1740	N	745	-0-	-995	-0-	48	1	697	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	766	-0-	-412	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	50	1	704	2	N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	11	1	740	2	N	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	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
04	1620	N	672	-0-	-948	-0-	98	1	572	2	N	2					121
							2	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	N	-0-					121
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	171	1	900	2	N	2					123
							2	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					123
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	-0-					123
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					123

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	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
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	104	1	404	2	N	-0-					-0-
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	141	1	334	2	N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	49	1	373	2	N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	60	1	343	2	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	330	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	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
04	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	196	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4278	-0-	-248	-0-	172	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	221	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	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
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	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
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	22	1	527	2	N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	36	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

04	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	151	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	137	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3462	-0-	-228	-0-	190	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	196	1	856	2	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	107	1	780	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	80	1	701	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	61	1	678	2	N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

04	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	72	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	93	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	10	1	1786	2	N	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	16	1	1820	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	59	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	72	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	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
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	271	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	168	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	142	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	119	1	1316	2	N	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					7
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					7
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					7
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					7
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	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
04	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	2180	2			N	-0-					57
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					57
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	53	1	1978	2	N	-0-					57
07	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-					57
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	81	1	1979	2	N	-0-					57
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	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
04	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	1040	2			N	-0-					43
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1068	2	2	9	N	2					45
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1033	2	2	9	N	2					47
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					47
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					47

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	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
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	65	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	57	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	75	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	16	1	1522	2	N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	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
04	1860	N	1307	-0-	-553	-0-	1305	2	2	9	N	2					177
05	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1097	2	3	9	N	3					180
06	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	1061	2			N	-0-					180
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					180
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					180
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					180

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	21	2	6	9	Y	5					83
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1					84
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	Y	5					89
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					89
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	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
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	142	1	1630	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	Y	7					20
							8	9									
06	1710	N	1211	-0-	-499	-0-	97	1	1111	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					6
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	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
04	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	119	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2304	-0-	-517	-0-	93	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2149	-0-	-521	-0-	113	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2135	-0-	-500	-0-	11	1	2124	2	N	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	18	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	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
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	136	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	34	1	3203	2	N	-0-					-0-
*08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	37	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	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
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	134	1	585	2	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	89	1	647	2	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	757	2	N	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	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
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	74	1	1331	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	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
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	24	1	560	2	N	-0-					-0-
06	780	N	587	-0-	-193	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	21	1	90	2	N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	17	1	94	2	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	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
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	2			N	-0-					53
05	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					53
06	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-					53
07	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-					53
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					43
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	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
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			N	-0-					80
05	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	2			N	-0-					80
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					80
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					80
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					75
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	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
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	38	1	1384	2	N	-0-					98
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	17	1	1433	2	N	-0-					98
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	39	1	1379	2	N	3					101
							3	9									
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	12	1	1414	2	N	-0-					101
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	2	N	-0-					101
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					101

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	2	N	-0-					2
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	63	1	355	2	N	-0-					2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	86	1	312	2	N	-0-					2
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	43	1	131	2	N	-0-					2
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	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
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			N	-0-					73
05	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1743	2			N	-0-					73
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					78
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					78
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					78
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					78

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	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
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	103	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	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
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	327	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	316	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	337	1	2316	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	207	1	2477	2	N	-0-					-0-
*08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	211	1	2426	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-					42
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	N	-0-					42
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	-0-					42
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					42
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	1					43
							1	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	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
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	100	1	752	2	N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	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
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	19	1	224	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	20	1	229	2	Y	1					4
							1	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					4
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	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
04	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	162	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	145	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3444	-0-	-186	-0-	189	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	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
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	59	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	71	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	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
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	102	1	1177	2	N	13					76
							14	9									
05	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	107	1	1230	2	N	11					87
							12	9									
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	99	1	1137	2	N	33	92	1			28
							36	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	N	15					43
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	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
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	81	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	17	1	1577	2	N	-0-					-0-
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	17	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	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
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	160	1	1441	2	N	-0-					151
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	171	1	1539	2	N	-0-					151
06	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	151	1	1355	2	N	5					156
							6	9									
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			N	-0-					156
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					152
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					152

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	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
04	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	43	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	54	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	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
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					12
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					12
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					12
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					12
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	76	2	Y	7					20
							8	9									
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	100	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	46	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	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
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	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
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	46	1	525	2	N	-0-					14
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	2	N	-0-					14
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	32	1	363	2	N	-0-					14
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					14
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					14
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	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
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	Y	1					4
							1	9									
06	660	N	513	-0-	-147	-0-	41	1	470	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	744	N	499	-0-	-245	-0-	498	2	1	9	Y	1					4
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	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
04	19154	X	3749	-0-	-15405	-0-	175	1	3574	2	N	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	171	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	232	1	3996	2	N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
*08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	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
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					17
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	993	2	3	9	N	3					20
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					20
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	9	1	819	2	N	2					22
							2	9									
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3					25
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	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
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	65	1	745	2	N	13	68	1			21
							14	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	820	2	N	8					29
							9	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	765	2	N	10					39
							11	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	N	7					46
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7					53
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					53

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	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
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	459	2	6	9	N	5					37
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	510	2	10	9	N	9					46
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					46
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8					54
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					57
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					57

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	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
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	N	13					76
							14	9									
05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	106	1	1217	2	N	11					87
							12	9									
06	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	96	1	1100	2	N	33	92	1			28
							36	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	2	17	9	N	15					43
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	13					56
							14	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	2					58
							2	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	99	2	N	4					62
							4	9									
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	58	2	11	9	N	10					72
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	19	2	90	9	N	82					154
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					154

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	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
04	1080	N	979	-0-	-101	-0-	78	1	901	2	N	-0-					123
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	87	1	1004	2	N	-0-					123
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92	1	1060	2	N	5					128
							6	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1079	2	41	9	N	37					165
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					165
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					165

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	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
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	62	1	718	2	N	-0-					94
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	65	1	749	2	N	-0-					94
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	2	N	-0-					94
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					94
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					93
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	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
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	40	1	948	2	N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	180	1	699	2	N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	167	1	669	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	160	1	615	2	N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	107	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	507	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	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
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	59	1	679	2	N	-0-					95
05	1085	N	884	-0-	-201	-0-	71	1	813	2	N	-0-					95
06	840	N	580	-0-	-260	-0-	46	1	534	2	N	-0-					95
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					95
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					95
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					95

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	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
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6 1	1 9	63	2	Y	1	16	1			13
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	6 8	1 9	70	2	Y	7					20
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5 3	1 9	59	2	Y	3	17	1			6
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	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
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	91	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	80	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	101	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	21	1	1963	2	N	-0-					-0-
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	23	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					6
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	8			6
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2	2	8			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

04	1830	N	761	-0-	-1069	-0-	38	1	723	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	824	-0-	-1315	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	36	1	686	3	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	3	N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

04	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	129	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	112	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2532	-0-	-198	-0-	133	1	2399	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	30	1	2804	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	30	1	2630	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	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
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	2	N	-0-					137
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	59	1	670	2	N	-0-	119	1			18
06	810	N	616	-0-	-194	-0-	49	1	566	2	N	1					19
							1	9									
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	604	2	1	9	N	1					20
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					20
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					20

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	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
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	184	1	2112	2	N	7					126
							8	9									
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	171	1	1965	2	N	-0-					126
06	2040	N	1236	-0-	-804	-0-	98	1	1123	2	N	14					140
							15	9									
07	2232	N	918	-0-	-1314	-0-	905	2	13	9	N	12					152
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	N	2	65	1			89
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					89

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

M O	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
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					21
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-					21
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					21
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					21
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					21
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	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
04	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					55
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	2	N	-0-					55
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					55
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	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
04	780	N	115	-0-	-665	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
05	837	N	23	-0-	-814	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	720	N	318	-0-	-402	-0-	44	1	274	2	N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	65	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	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
04	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	158	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	152	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	209	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	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
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					23
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					23
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					23
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					23
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	-0-					23
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	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
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	341	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	326	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2880	N	2770	-0-	-110	-0-	351	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	216	1	2583	2	N	-0-					-0-
*08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	225	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	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
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	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
04	2100	X	1442	-0-	-658	-0-	117	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	159	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	121	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

04	750	N	718	-0-	-32	-0-	58	1	660	2	N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	716	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	2	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1501	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	126	1	1451	2	Y	7					20
							8	9									
06	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	102	1	1177	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					6
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	990	N	851	-0-	-139	-0-	68	1	783	2	N	-0-					25
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	2	N	-0-					25
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	68	1	781	2	N	-0-					25
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					25
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					27
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	N	-0-					69
05	2139	N	1542	-0-	-597	-0-	123	1	1419	2	N	-0-					69
06	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	155	1	1787	2	N	-0-					69
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					69
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1					70
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					70

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					84
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	44					128
							48	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					128
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					128
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					128
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	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
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					63
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	6					69
							7	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					69
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	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
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	Y	7					20
							8	9									
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	46	1	525	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					6
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	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
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	162	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	137	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	121	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	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
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	51	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	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
04	1680	N	1023	-0-	-657	-0-	82	1	940	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1488	N	848	-0-	-640	-0-	67	1	773	2	Y	7					20
							8	9									
06	1410	N	905	-0-	-505	-0-	72	1	830	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					6
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	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
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	37	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	23	2	Y	7					20
							8	9									
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	2	3	9	Y	3	17	1			6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	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
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	2	16	1			22
							2	9									
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	87	1	1005	2	Y	6					28
							7	9									
06	2280	X	867	-0-	-1413	-0-	69	1	795	2	Y	3	17	1			14
							3	9									
07	2356	X	924	-0-	-1432	-0-	924	2			Y	-0-					14
*08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					8
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	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
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	73 14	1 9	840	2	N	13	68	1			21
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	75 9	1 9	854	2	N	8					29
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	70 11	1 9	809	2	N	10					39
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	902	2	8	9	N	7					46
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					53
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					53

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5					83
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					84
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	Y	5					89
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					89
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	106 11	1 9	622	2	N	10					153
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	115 8	1 9	735	2	N	7					160
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	116 20	1 9	612	2	N	18					178
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	86 12	1 9	656	2	N	11	170	1			19
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	-0-					18
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					18

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	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
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	224 4	1 9	2580	2	N	4					137
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	249 39	1 9	2862	2	N	35					172
06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	205 12	1 9	2362	2	N	11					183
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2859	2	28	9	N	25					208
*08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2789	2	15	9	N	14					222
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					222

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	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
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					48
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					48
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					48
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					48
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					48
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	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
04	1470	N	1082	-0-	-388	-0-	1082	2			N	-0-					7
05	1767	N	917	-0-	-850	-0-	917	2			N	-0-					7
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	815	2			N	-0-					7
07	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					7
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	29	1	458	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	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
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	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
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	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
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1595	2	Y	1	16	1			28
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	137	1	1580	2	Y	7					35
							8	9									
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	114	1	1311	2	Y	3	17	1			21
							3	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			Y	-0-					21
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					15
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					15

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	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
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	77	1	888	2	Y	1	16	1			13
							1	9									
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	86	1	988	2	Y	7					20
							8	9									
06	1200	N	737	-0-	-463	-0-	59	1	675	2	Y	3	17	1			6
							3	9									
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					6
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	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
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	Y	2	16	1			37
							2	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1095	2	Y	6					43
							7	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	Y	3	17	1			29
							3	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					29
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					23
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					23

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	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
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	119	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	25	1	1677	2	N	-0-					-0-
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	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
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	21	1	1408	2	N	-0-					-0-
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	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
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	88	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	136	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	30	1	2008	2	N	-0-					-0-
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1934	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					80
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	N	7					87
							8	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	143	1	51	2	N	6					93
							7	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	N	-0-					93
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					93
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					93

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	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
04	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	92	1	1872	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	95	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2030	-0-	-280	-0-	128	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	67	1	1594	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	17	1	1586	2	N	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	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
04	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	107	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	104	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	132	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	25	1	2339	2	N	-0-					-0-
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	26	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	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
04	1380	N	895	-0-	-485	-0-	42	1	853	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	37	1	805	2	N	-0-					-0-
06	960	N	731	-0-	-229	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	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
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	152	1	1744	2	N	2					141
							2	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	158	1	1815	2	N	58	55	1			144
							64	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	162	1	1871	2	N	38					182
							42	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	2	9	9	N	8					190
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1999	2	34	9	N	31					221
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					221

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	5					83
							6	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	Y	1					84
							1	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	Y	5					89
							6	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					89
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	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
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	472	2	6	9	N	5					37
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	461	2	10	9	N	9					46
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					46
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8					54
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3					57
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					57

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	117	1	1347	2	N	13					56
							14	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	138	1	1585	2	N	2					58
							2	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	154	1	1769	2	N	4					62
							4	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1777	2	10	9	N	9					71
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					134
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	4	1	1124	2	N	5					139
							6	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1136	2	25	9	N	23					162
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1	1	1144	2	N	13					175
							14	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	N	14	115	1			74
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					74

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	172	1	1004	2	N	45	114	1			27
							50	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	171	1	1096	2	N	15					42
							17	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	199	1	1048	2	N	21					63
							23	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	2	N	14					77
							15	9									
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	N	98					175
							108	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					175

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					82
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					82
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					82
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					82
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	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
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	95	1	2255	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	129	1	2113	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	24	1	2303	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	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
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1017	2	3	9	N	3			65
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1146	2	6	9	N	5			70
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18			88
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4			92
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12			104
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			104

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-			55
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-			55
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	26	1	302	2	N	-0-			55
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			55
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			30
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			30

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-			55
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	28	1	326	2	N	-0-			55
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	24	1	279	2	N	-0-			55
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-			55
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			55
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	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
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	N	8			88
							9	9							
05	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	234	1	2182	2	N	8			96
							9	9							
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	263	1	2397	2	N	3			99
							3	9							
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	37	1	2821	2	N	-0-			99
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	31	1	2226	2	N	3			102
							3	9							
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	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
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	N	-0-					-0-
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
07	868	N	63	-0-	-805	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	61	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	77	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	15	1	1380	2	N	-0-					-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	15	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	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
04	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	115	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	102	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	125	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	35	1	492	2	N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	8	1	512	2	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	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
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	151	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	135	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2080	-0-	-410	-0-	125	1	1955	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1290	-0-	-1314	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	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
04	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	15	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	18	1	945	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	12	1	955	2	N	-0-					-0-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	13	1	922	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	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
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					150
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	75	1	1174	2	N	15					165
							17	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	2	N	17					182
							19	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1239	2	11	9	N	10					192
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	N	11					203
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					203

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	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
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	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
04	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	61	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	65	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	87	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	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
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	31	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	37	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	36	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	45	1	2513	2	N	-0-					-0-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	60	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	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
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	137	1	2193	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	249	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	227	1	2306	2	N	-0-					-0-
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	222	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	N	-0-					18
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	N	19					37
							21	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	33	1	84	2	N	-0-					37
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	2	1	98	2	N	-0-					37
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					37
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					37

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	N	-0-					105
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	-0-					105
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-					105
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	753	2	2	9	N	2					107
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					107
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					107

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	101	2	N	3	69	1			25
							3	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					25
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					25
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					25
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					25
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	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
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	25	1	4688	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	55	1	4768	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	24	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	49	1	4672	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4791	-0-	-107	-0-	1	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	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
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					83
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					83
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					83
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					83
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					21
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	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
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	74	1	850	2	N	-0-					37
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	79	1	903	2	N	-0-					37
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	86	1	985	2	N	-0-					37
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					38
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					38
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	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
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	41	2	N	-0-					11
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	3	1	38	2	N	-0-					11
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	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
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	132	1	782	2	N	14					111
							15	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	392	1	742	2	N	7					118
							8	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	303	1	758	2	N	12					130
							13	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	16	1	1023	2	N	7					137
							8	9									
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	114	1			27
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					27

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	N	9	50	1			121
							10	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	N	20					141
							22	9									
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	76	1	1188	2	N	10					151
							11	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	N	15					166
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					166
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	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
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	N	8					118
							9	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	7					125
							8	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	14	61	1			78
							15	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	N	10					88
							11	9									
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9					97
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					97

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	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
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	931	2	N	41					134
							45	9									
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	69	1	936	2	N	-0-					134
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	956	2	N	7	122	1			19
							8	9									
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	32	1	1042	2	N	3					22
							3	9									
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	N	8					30
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					30

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	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
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	114	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	930	-0-	-540	-0-	74	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	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
04	960	X	527	-0-	-433	-0-	77	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	253	1	1617	2	Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	257	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	186	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	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
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	902	2	6	9	N	5					33
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4	1	898	2	N	7					40
							8	9									
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	885	2	2	9	N	2					42
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	1	1	890	2	N	5					47
							6	9									
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					49
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	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
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	66	1	1038	2	N	10					67
							11	9									
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	69	1	1087	2	N	-0-					67
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	67	1	1042	2	N	20					87
							22	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1165	2	31	9	N	28					115
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1158	2	20	9	N	18					133
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					133

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	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
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1551	2	24	9	N	22	55	1			113
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					113
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1634	2	47	9	N	43					156
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	2	39	9	N	35					191
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-	73	1			117
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					117

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	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
04	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	5	1	2845	2	N	19					95
							21	9									
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	18	1	3026	2	N	22					117
							24	9									
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	16	1	2906	2	N	12	107	1			22
							13	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	312	1	2832	2	N	14					36
							15	9									
08	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	29	1	2958	2	N	12					48
							13	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					48

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	4	1	1915	2	N	12					74
							13	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	2	N	17					91
							19	9									
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	9	1	1915	2	N	4	75	1			20
							4	9									
07	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1873	2	6	9	N	5					25
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	25	1	1963	2	N	8					33
							9	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					33

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	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
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					38
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	N	9					47
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					51
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1527	2	15	9	N	14					65
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	N	9					74
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	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
04	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	14	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	31	1	2640	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	14	1	2495	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	27	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	1	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	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
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	17	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	14	1	1378	2	N	-0-					-0-
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	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
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					2
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					2
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					2
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					2
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	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
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-
05	899	N	623	-0-	-276	-0-	18	1	605	2	N	-0-					-0-
06	930	N	600	-0-	-330	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	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
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	62	1	607	2	N	2	126	1			14
							2	9									
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	74	1	927	2	N	12					26
							13	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	N	16					42
							18	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	21	1	977	2	N	43					85
							47	9									
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	28					113
							31	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					113

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	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
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	1220	1	3641	2	N	9					97
							10	9									
05	5053	X	4624	-0-	-429	-0-	1143	1	3467	2	N	13					110
							14	9									
06	4890	X	3827	-0-	-1063	-0-	944	1	2877	2	N	5					115
							6	9									
07	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	212	1	3567	2	N	2					117
							2	9									
08	5022	X	4278	-0-	-744	-0-	34	1	4232	2	N	11					128
							12	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					128

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	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
04	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2905	-0-	-1805	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2211	-0-	-2377	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	196	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	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
04	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	56	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	69	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	47	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	48	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	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
04	2700	N	2111	-0-	-589	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	29	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1791	-0-	-579	-0-	33	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	33	1	2673	2	N	-0-					-0-
*08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	39	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					12
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					12
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					14
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					14

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	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
04	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	91	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	75	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	95	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	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
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	N	-0-					-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	12	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	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
04	4740	X	3568	-0-	-1172	-0-	612	1	2956	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	683	1	3027	2	Y	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	691	1	3200	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2703	-0-	-1234	-0-	620	1	2083	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2489	-0-	-1200	-0-	548	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	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
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	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
04	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	939	-0-	-441	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	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
04	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	1652	-0-	-456	-0-	14	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	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
04	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	201	1	2064	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	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
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	3582	2			N	-0-			20
05	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2			N	-0-			20
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	3577	2			N	-0-			20
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3697	2	7	9	N	6			26
08	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			N	-0-			26
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			26

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	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
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	51	1	503	2	N	-0-			82
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	2	N	-0-			82
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	51	1	461	2	N	-0-			82
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	7	1	498	2	N	-0-			82
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	N	-0-			82
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			82

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-			23
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	2	N	-0-			23
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	33	1	298	2	N	-0-			23
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	4	1	342	2	N	-0-			23
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	N	-0-			15
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	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
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	55	1	385	2	N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	N	-0-			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	61	1	402	2	N	-0-			-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	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
04	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	311	1	2179	2	N	-0-			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	N	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	329	1	2230	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	336	1	2213	2	N	-0-			-0-
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	334	1	2208	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	410	1	6560	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	390	1	4861	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	2940	-0-	-3720	-0-	294	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	3737	-0-	-3145	-0-	336	1	3401	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	3959	-0-	-2923	-0-	341	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	195	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	206	1	1207	2	N	-0-					134
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	14					148
							15	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	245	1	1288	2	N	14					162
							15	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	192	1	1460	2	N	11					173
							12	9									
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	2	N	11					184
							12	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					184

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
*08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	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
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	44	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	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
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	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
04	1200	N	986	-0-	-214	-0-	46	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	41	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	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
04	2460	N	1592	-0-	-868	-0-	74	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1749	-0-	-545	-0-	70	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	94	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	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
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	852	2	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	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
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	627	1	2588	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	647	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2828	-0-	-592	-0-	597	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	707	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	820	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	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
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	31	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	29	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	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
04	3540	X	3095	-0-	-445	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					117
05	3596	X	2984	-0-	-612	-0-	70	1	2914	2	N	-0-					117
06	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	63	1	2676	2	N	-0-					117
07	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			N	-0-					117
08	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2			N	-0-					117
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	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
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					63
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	40	1	1683	2	N	-0-					63
06	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	31	1	1326	2	N	-0-					63
07	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					63
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					63
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	7	1	482	2	N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	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
04	2640	N	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1480	-0-	-1155	-0-	22	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	949	-0-	-1541	-0-	17	1	932	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	329	-0-	-2213	-0-	4	1	325	2	N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	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
04	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	36	1	2403	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	44	1	2351	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	30	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	31	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

04	240	N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	57	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	69	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	341	1	6967	2	N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	275	1	6544	2	N	-0-					-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	285	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	168	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	149	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3510	-0-	-600	-0-	184	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3561	-0-	-345	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	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
04	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	246	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	194	1	4633	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	243	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4980	-0-	-135	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

04	6360	X	5817	-0-	-543	-0-	579	1	5213	2	N	23					110
							25	9									
05	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	625	1	5621	2	N	18					128
							20	9									
06	6090	X	5701	-0-	-389	-0-	570	1	5131	2	N	-0-					128
07	6293	X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			N	-0-					128
08	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5669	2	21	9	N	19					147
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					147

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

04	4770	X	4284	-0-	-486	-0-	4284	2			N	-0-					90
05	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	4632	2			N	-0-					90
06	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	4532	2			N	-0-					90
07	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4740	2			N	-0-					90
*08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	46	1	4482	2	N	3					93
							3	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					93

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	71	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	63	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	79	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	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
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	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
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	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
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	3	N	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	N	-0-			-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	3	N	-0-			-0-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		28	-0-	28	28	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	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
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	60	X	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	31	X	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	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
04	2550	X	2012	-0-	-538	-0-	101	1	1911	3	N	-0-			-0-
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	81	1	1557	3	N	-0-			-0-
06	2070	X	1698	-0-	-372	-0-	84	1	1614	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	1645	-0-	-432	-0-	83	1	1562	3	N	-0-			-0-
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	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
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	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
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-					138
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	88	1	578	2	N	-0-					138
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1202	1	509	2	N	-0-					138
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1460	1	251	2	N	-0-					138
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	645	1	448	2	N	15					153
							17	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	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
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	326	1	2062	2	N	-0-					90
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	333	1	2012	2	N	3					93
							3	9									
06	2190	N	1894	-0-	-296	-0-	267	1	1627	2	N	-0-					93
07	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	131	1	2029	2	N	-0-					93
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	141	1	2237	2	N	-0-					93
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					93

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	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
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	79	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	125	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	29	1	1951	2	N	-0-					-0-
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	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
04	750	N	133	-0-	-617	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
05	651	N	126	-0-	-525	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
06	360	N	110	-0-	-250	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	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
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-			-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-			-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-			-0-
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	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
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
07	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	173	1	1780	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	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
04	1800	N	1445	-0-	-355	-0-	45	1	1400	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1154	-0-	-644	-0-	59	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	547	-0-	-1133	-0-	26	1	521	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	368	-0-	-1120	-0-	25	1	343	2	N	-0-			-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	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
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	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
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	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
04	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	205 3	1 9	2015	2	N	3					25
05	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	223 28	1 9	2085	2	N	25					50
06	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	213	1	1936	2	N	-0-					50
07	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	27	1	2056	2	N	-0-					50
08	2511	X	2104	-0-	-407	-0-	29 2	1 9	2073	2	N	2					52
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					52

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	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
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	40	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	929	-0-	-331	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	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
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	64	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	54	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	68	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	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
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	419	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	341	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	281	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	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
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	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
04	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	157 11	1 9	935	2	N	10					135
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	591 22	1 9	1118	2	N	20					155
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	415 24	1 9	1037	2	N	22					177
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	1667	2	N	10					187
*08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	N	13					200
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					200

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	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
04	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	390	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	406	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	369	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	388	1	2552	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	391	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					42
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	126	2	N	11					53
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	52	1	130	2	N	-0-					53
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					53
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					53
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					53

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	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
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	27	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	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
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	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
04	5340	X	4604	-0-	-736	-0-	366	1	4205	2	N	30					247
							33	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	353	1	4064	2	N	19	194	1			72
							21	9									
06	4740	X	4605	-0-	-135	-0-	367	1	4216	2	N	20					92
							22	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4917	2	18	9	N	16					108
08	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	4760	2	22	9	N	20					128
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					128

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	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
04	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	102	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	123	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	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
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	Y	68					165
							75	9									
05	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	153	1	1761	2	Y	59	184	1			40
							65	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	2	Y	50					90
							55	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2411	2	76	9	Y	69					159
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2459	2	45	9	Y	41					200
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					200

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	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
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	74	1	850	2	N	1					105
							1	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	884	2	N	6	87	1			24
							7	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	N	-0-					24
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16					40
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	N	7					47
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	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
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	64	2	N	1					105
							1	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	70	2	N	6	87	1			24
							7	9									
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	N	-0-					24
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	71	2	18	9	N	16					40
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					41
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					41

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	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
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	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
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	248	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	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
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	223	1	3243	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	143	1	3418	2	N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	232	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	51	1	3412	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	119	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	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
04	4020	X	3906	-0-	-114	-0-	391	1	3515	2	N	-0-					198
05	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	386	1	3470	2	N	4					202
							4	9									
06	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	374	1	3369	2	N	-0-					202
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3945	2	18	9	N	16					218
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3770	2	6	9	N	5					223
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					223

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	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
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	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
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	180	X	85	-0-	-95	-0-	4	1	81	2	N	-0-					115
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
08	248	X	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					115
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					115

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	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
04	6210	X	5735	-0-	-475	-0-	268	1	5467	2	N	-0-					-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	254	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5685	-0-	-255	-0-	298	1	5387	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4993	-0-	-1052	-0-	52	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5498	-0-	-423	-0-	63	1	5435	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	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
04	1050	N	633	-0-	-417	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	6	1	728	2	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					82
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					82
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					82
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					82
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	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
04	4500	X	3312	-0-	-1188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3533	-0-	-967	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	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
04	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	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
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	189	1	3870	2	N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	174	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	227	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	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
04	3279	X	1039	-0-	-2240	-0-	9	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	58	1	1402	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	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
04	3000	N	3291	-0-	291	1181	641	1	2650	2	N	-0-			-0-
05	4519	X	3338	-0-	-1181	-0-	659	1	2679	2	N	-0-			-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	640	1	2392	2	N	-0-			-0-
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	776	1	2644	2	N	-0-			-0-
*08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	844	1	2528	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	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
04	5550	X	5426	-0-	-124	-0-	679	1	4747	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	693	1	4699	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4976	-0-	-514	-0-	640	1	4336	2	N	-0-			-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	749	1	4939	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	739	1	4876	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	N	27			115
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	342	2	9	9	N	8			123
06	510	N	181	-0-	-329	-0-	10	1	171	2	N	-0-			123
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-			123
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			123
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

04	5940	X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2			N	-0-			23
05	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5873	2			N	-0-			23
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6140	2	2	9	N	2			25
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-			25
08	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	51	1	4918	2	N	-0-			25
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

04	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	261	1	2678	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	72	1	8427	2	N	-0-			-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	234	1	7885	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7253	-0-	-337	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	7764	-0-	-1009	-0-	493	1	7271	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8202	-0-	-571	-0-	325	1	7877	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

04	6780	X	6399	-0-	-381	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	6343	-0-	-137	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	5506	-0-	-1097	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	5728	-0-	-875	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	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
04	1590	N	1269	-0-	-321	-0-	1261	2	8	9	N	7					95
05	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	5	1	1450	2	N	10					105
							11	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	13					118
							14	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	9	1	1555	2	N	10					128
							11	9									
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	2	N	5					133
							6	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					133

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	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
04	6630	X	6489	-0-	-141	-0-	303	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	267	1	6377	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	322	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6533	-0-	-163	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	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
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					1
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					1
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	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
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	22	1	385	3	N	7					8
							8	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-					8
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-					8
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	3					11
							3	9									
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					10
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					10

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	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
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	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
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	2					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

04	390	N	308	-0-	-82	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

04	630	N	515	-0-	-115	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	89	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	145	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1771	-0-	-449	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

04	900	N	482	-0-	-418	-0-	60	1	422	2	N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	144	1	971	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	319	1	2163	2	N	-0-					-0-
07	496	N	13	-0-	-483	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	269	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

04	7830	X	6153	-0-	-1677	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6336	-0-	-1848	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6323	-0-	-1597	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6191	-0-	-1993	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6039	-0-	-2021	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	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
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	196	1	3702	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3355	-0-	-1078	-0-	167	1	3188	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3257	-0-	-1033	-0-	160	1	3096	3	N	1					1
							1	9									
07	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	193	1	3649	3	N	-0-					1
08	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	181	1	3412	3	N	-0-					1
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					1

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	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
04	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	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
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	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
04	4830	X	3256	-0-	-1574	-0-	3256	2			N	-0-					18
05	4991	X	3782	-0-	-1209	-0-	3782	2			N	-0-					18
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					18
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					18
*08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	52	1	5050	2	N	-0-					18
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	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
04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					62
05	2015	X	733	-0-	-1282	-0-	691	2	42	9	N	38					100
06	1950	X	988	-0-	-962	-0-	974	2	14	9	N	13					113
07	2015	X	1075	-0-	-940	-0-	1049	2	26	9	N	24					137
08	1705	X	897	-0-	-808	-0-	879	2	18	9	N	16					153
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					153

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	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
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	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
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	167	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	939	-0-	-1665	-0-	78	1	861	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	51	-0-	-2469	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			1
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			1
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			1
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			1
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

04	7800	X	7041	-0-	-759	-0-	60	1	6981	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	3966	-0-	-3722	-0-	114	1	3852	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-			-0-
07	7285	X	5721	-0-	-1564	-0-	363	1	5358	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	259	1	6271	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

04	11100	X	9906	-0-	-1194	-0-	309	1	9597	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	9395	-0-	-1951	-0-	479	1	8916	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	8749	-0-	-1841	-0-	423	1	8326	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	7539	-0-	-2877	-0-	507	1	7032	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	6943	-0-	-3287	-0-	450	1	6493	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	53	1	6078	2	N	-0-			-0-
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
*08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

04	7800	X	6453	-0-	-1347	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6012	-0-	-1335	-0-	6012	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	5180	-0-	-1690	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	5169	-0-	-1775	-0-	5169	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	5797	-0-	-868	-0-	514	1	5283	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
*08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	508	1	5224	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	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
04	7170	X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5154	-0-	-1232	-0-	457	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	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
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					38
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	27	1			34
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	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
04	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9474	-0-	-415	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8737	-0-	-1152	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	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
04	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	693	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	726	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5384	-0-	-886	-0-	692	1	4692	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5371	-0-	-1108	-0-	707	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5534	-0-	-418	-0-	729	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	228	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	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
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	12					132
							13	9									
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	166	1	1322	2	N	11					143
							12	9									
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	136	1	1227	2	N	17					160
							19	9									
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	30	1	1358	2	N	17					177
							19	9									
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	2	N	13					190
							14	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	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
04	6330	X	5377	-0-	-953	-0-	194	1	5183	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5326	-0-	-936	-0-	195	1	5131	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4955	-0-	-805	-0-	185	1	4770	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4988	-0-	-685	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	4486	-0-	-1063	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	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
04	11280	X	9609	-0-	-1671	-0-	171	1	9438	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	10043	-0-	-621	-0-	194	1	9849	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	10193	-0-	-97	-0-	194	1	9999	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10237	-0-	-396	-0-	199	1	10038	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10048	-0-	-585	-0-	209	1	9839	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	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
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-			-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	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
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-			-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	97	1	639	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	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
04	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	1161	1	8124	2	N	-0-			-0-
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	1195	1	8102	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8916	-0-	-474	-0-	1146	1	7770	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9386	-0-	-317	-0-	1236	1	8150	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9408	-0-	-295	-0-	1238	1	8170	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	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
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			38
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3876	2	10	9	N	9			47
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4018	2	4	9	N	4			51
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	2	15	9	N	14			65
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3544	2	15	9	N	14			79
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	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
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	2	N	-0-					156
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	20	164	1			12
							22	9									
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	5	1	60	2	N	-0-					12
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					12
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					12
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					12

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

04	930	N	884	-0-	-46	-0-	70	1	807	2	N	6					133
							7	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	102	1	864	2	N	-0-					133
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	61	1	696	2	N	-0-					133
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	853	2	22	9	N	20					153
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					153
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					153

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					3
05	3069	X	209	-0-	-2860	-0-	43	1	166	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	21	-0-	-475	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	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
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	323	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	329	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	285	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	322	1	2118	2	N	-0-					-0-
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	317	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	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
04	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	148	1	2611	3	N	1	1	1	1	8	24
							1	9									
05	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	146	1	2718	3	N	1					25
							1	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	3	N	-0-					25
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	3031	3	N	-0-					25
*08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	177	1	3044	3	N	-0-					25
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					25

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	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
04	600	X	-0-	-0-	-600	-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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	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
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	672	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6331	-0-	-458	-0-	888	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	800	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5875	-0-	-914	-0-	105	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5691	-0-	-695	-0-	139	1	5552	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	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
04	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			Y	-0-					17
05	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	5612	2	3	9	Y	3					20
06	5640	X	5579	-0-	-61	-0-	249	1	5330	2	Y	-0-					20
07	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	163	1	5599	2	Y	-0-					20
*08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	127	1	5628	2	Y	1					21
							1	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					21

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	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
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	213	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	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
04	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	575	1	2981	2	N	12					167
							13	9									
05	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	607	1	3096	2	N	26					193
							29	9									
06	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	445	1	3184	2	N	-0-					193
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	686	1	4067	2	N	-0-					193
*08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	872	1	4660	2	N	-0-					193
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					193

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	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
04	3330	X	3006	-0-	-324	-0-	712	1	2294	2	N	-0-					137
05	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	623	1	2743	2	N	-0-					137
06	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	809	1	2388	2	N	-0-					137
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	960	1	2813	2	N	-0-					137
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	837	1	2851	2	N	34	104	1			67
							37	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					67

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	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
04	15540	X	14078	-0-	-1462	-0-	440	1	13638	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	14087	-0-	-1971	-0-	718	1	13369	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13528	-0-	-1112	-0-	654	1	12874	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13656	-0-	-1472	-0-	919	1	12737	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12505	-0-	-2623	-0-	810	1	11695	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	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
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	1193	1	6184	2	N	12					302
							13	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1235	1	6296	2	N	29	194	1			137
							32	9									
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	910	1	6506	2	N	26					163
							29	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1088	1	6453	2	N	9					172
							10	9									
*08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1193	1	6374	2	N	20					192
							22	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	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
04	2580	X	902	-0-	-1678	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1274	-0-	-1392	-0-	11	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1120	-0-	-1370	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	140	-0-	-2433	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	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
04	8460	X	3588	-0-	-4872	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3686	-0-	-3754	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	629	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	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
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
*08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	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
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7410	-0-	-278	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6520	-0-	-1168	-0-	578	1	5942	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	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
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	284	1	8800	2	N	-0-					-0-
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	490	1	9119	2	N	-0-					-0-
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	455	1	8947	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8958	-0-	-466	-0-	603	1	8355	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8673	-0-	-751	-0-	562	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	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
04	9420	X	9094	-0-	-326	-0-	9094	2			N	-0-					148
05	9734	X	9389	-0-	-345	-0-	9389	2			N	-0-					148
06	9420	X	9105	-0-	-315	-0-	9103	2	2	9	N	2					150
07	9548	X	9211	-0-	-337	-0-	9208	2	3	9	N	3					153
08	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	8971	2	30	9	N	27					180
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					180

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	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
04	12840	X	12415	-0-	-425	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12669	-0-	-506	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	12119	-0-	-451	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12409	-0-	-456	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12207	-0-	-627	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	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
04	12930	X	12562	-0-	-368	-0-	116	1	12446	2	N	-0-			137
05	13113	X	12992	-0-	-121	-0-	141	1	12851	2	N	-0-			137
06	12690	X	12496	-0-	-194	-0-	155	1	12341	2	N	-0-			137
07	13082	X	13044	-0-	-38	-0-	175	1	12869	2	N	-0-			137
08	12989	X	12803	-0-	-186	-0-	212	1	12591	2	N	-0-			137
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT			137

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	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
04	7920	X	6556	-0-	-1364	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7492	-0-	-568	-0-	7492	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	7314	-0-	-216	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	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
04	5580	X	4644	-0-	-936	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	5079	-0-	-687	-0-	44	1	5035	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4114	-0-	-1226	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	5059	-0-	-56	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
*08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	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
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-			-0-
*08	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	1501	1	15426	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	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
04	3180	X	791	-0-	-2389	-0-	25	1	766	2	N	-0-			-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	246	1	4584	2	N	-0-			-0-
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	404	1	7954	2	N	-0-			-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	431	1	5968	2	N	-0-			-0-
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	174	1	2510	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	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
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	172	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5302	-0-	-309	-0-	270	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5311	-0-	-119	-0-	257	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3799	-0-	-1874	-0-	256	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4306	-0-	-1367	-0-	279	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	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
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	839	1	4902	2	N	35					130
							39	9									
05	5704	X	4742	-0-	-962	-0-	636	1	4073	2	N	30					160
							33	9									
06	5520	X	4443	-0-	-1077	-0-	707	1	3719	2	N	15					175
							17	9									
07	5704	X	4240	-0-	-1464	-0-	491	1	3729	2	N	18					193
							20	9									
*08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	498	1	8385	2	N	45	184	1			54
							50	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					54

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	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
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	N	5					95
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3517	2	2	9	N	2					97
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	108	1	4052	2	N	3					100
							3	9									
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					100
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	163	1	3976	2	N	-0-					100
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	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
04	6840	X	3699	-0-	-3141	-0-	186	1	3513	3	N	-0-					1
05	7440	X	3044	-0-	-4396	-0-	151	1	2893	3	N	-0-					1
06	7200	X	2982	-0-	-4218	-0-	147	1	2835	3	N	-0-					1
07	7440	X	3737	-0-	-3703	-0-	188	1	3549	3	N	-0-					1
08	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	245	1	4616	3	N	-0-					1
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	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
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	102	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	140	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	101	1	4053	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	85	1	3547	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	94	1	3760	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	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
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4372	2	4	9	N	4			78
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	2	17	9	N	15			93
06	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	111	1	4185	2	N	-0-			93
07	4526	X	4521	-0-	-5	-0-	4513	2	8	9	N	7			100
08	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	164	1	3994	2	N	-0-			100
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			100

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	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
04	5880	X	5385	-0-	-495	-0-	105	1	5280	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5389	-0-	-439	-0-	5389	2			N	-0-			-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	14	1	5046	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	72	1	4838	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4885	-0-	-695	-0-	51	1	4834	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	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
04	7260	X	5335	-0-	-1925	-0-	167	1	5168	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	5056	-0-	-2446	-0-	258	1	4798	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	4009	-0-	-2981	-0-	194	1	3815	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	3346	-0-	-3877	-0-	225	1	3121	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	3783	-0-	-2541	-0-	245	1	3538	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	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
04	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-			-0-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	7491	-0-	-4010	-0-	664	1	6827	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	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
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	687	1	769	2	N	-0-			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	453	1	554	2	N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	157	1	140	2	N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	342	1	347	2	N	-0-			-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	356	1	358	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	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
04	1980	X	1895	-0-	-85	-0-	303	1	1573	2	N	17					217
							19	9									
05	2108	X	1108	-0-	-1000	-0-	180	1	919	2	N	8					225
							9	9									
06	2040	X	1991	-0-	-49	-0-	244	1	1741	2	N	5					230
							6	9									
07	2108	X	14	-0-	-2094	-0-	2	1	12	2	N	-0-					230
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					230
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					230

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	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
04	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	290	1	4391	2	Y	22					122
							24	9									
05	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	311	1	4749	2	Y	-0-					122
06	5040	X	4383	-0-	-657	-0-	282	1	4089	2	Y	11					133
							12	9									
07	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	290	1	4253	2	Y	3					136
							3	9									
*08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	315	1	4586	2	Y	47	111	1			72
							52	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					72

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	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
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	241	1	4911	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	199	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	275	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	196	1	978	2	N	-0-					2
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	176	1	987	2	N	-0-					2
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	246	1	893	2	N	-0-					2
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	288	1	873	2	N	-0-					2
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	279	1	895	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	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
04	7080	X	6622	-0-	-458	-0-	6622	2			Y	-0-					5
05	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	6858	2			Y	-0-					5
06	7080	X	6944	-0-	-136	-0-	310	1	6634	2	Y	-0-					5
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	204	1	7027	2	Y	-0-					5
*08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	158	1	6989	2	Y	1					6
							1	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					6

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	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
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	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
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1557	1	5012	2	N	40					195
							44	9									
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1180	1	5203	2	N	27					222
							30	9									
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1473	1	4353	2	N	13					235
							14	9									
07	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	1579	1	4625	2	N	32					267
							35	9									
08	6820	X	5753	-0-	-1067	-0-	1304	1	4445	2	N	4	69	1			202
							4	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					202

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	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
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	1094	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	1098	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1082	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	1051	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	1016	1	2100	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	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
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	471	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	480	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	492	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	489	1	3220	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	493	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	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
04	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	204	1	3871	3	N	-0-					1
05	5084	X	4137	-0-	-947	-0-	206	1	3931	3	N	-0-					1
06	4920	X	4043	-0-	-877	-0-	199	1	3844	3	N	-0-					1
07	5084	X	3902	-0-	-1182	-0-	196	1	3706	3	N	-0-					1
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	214	1	4027	3	N	-0-					1
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	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
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	164	1	3113	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	174	1	3319	3	N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	175	1	3372	3	N	1					1
							1	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	189	1	3570	3	N	-0-					1
*08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	192	1	3613	3	N	-0-					1
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	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
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	124	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	183	1	1242	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	86	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	484	-0-	-539	-0-	64	1	420	2	N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	68	1	449	2	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	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
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	2	N	-0-					65
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					65
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	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
04	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	232	1	4085	3	N	29	2	1			75
							32	9									
05	5208	X	4525	-0-	-683	-0-	229	1	4273	3	N	21	65	1			31
							23	9									
06	5040	X	3956	-0-	-1084	-0-	213	1	3721	3	N	20					51
							22	9									
07	5084	X	1332	-0-	-3752	-0-	73	1	1239	3	N	18					69
							20	9									
08	4650	X	1554	-0-	-3096	-0-	85	1	1465	3	N	4	56	1			17
							4	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					17

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	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
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	130	1	2453	3	N	-0-			1
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	383	1	7316	3	N	-0-			1
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1	6625	3	N	-0-			1
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	351	1	6621	3	N	-0-			1
*08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	319	1	5993	3	N	-0-			1
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	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
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	298	1	5635	3	N	-0-			1
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	340	1	6503	3	N	-0-			1
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	289	1	5576	3	N	-0-			1
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	277	1	5221	3	N	-0-			1
*08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	314	1	5907	3	N	-0-			1
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	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
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	588	1	2589	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3207	-0-	-1040	-0-	1399	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2735	-0-	-1075	-0-	1180	1	1555	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	1385	1	1694	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	1512	1	1504	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	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
04	10830	X	9764	-0-	-1066	-0-	305	1	9459	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	9737	-0-	-1454	-0-	496	1	9241	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8412	-0-	-2148	-0-	407	1	8005	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	8807	-0-	-1485	-0-	593	1	8214	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	8890	-0-	-1185	-0-	576	1	8314	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	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
04	8340	X	7659	-0-	-681	-0-	174	1	7485	2	Y	-0-					42
05	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	94	1	7703	2	Y	-0-					42
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	461	1	7392	2	Y	53					95
							58	9									
07	8060	X	6832	-0-	-1228	-0-	408	1	6423	2	Y	1					96
							1	9									
*08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	541	1	7960	2	Y	3	67	1			32
							3	9									
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					32

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	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
04	5970	X	4854	-0-	-1116	-0-	111	1	4743	2	Y	-0-					43
05	6169	X	5118	-0-	-1051	-0-	61	1	5057	2	Y	-0-					43
06	5730	X	4540	-0-	-1190	-0-	263	1	4220	2	Y	52					95
							57	9									
07	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	316	1	4971	2	Y	1					96
							1	9									
08	5673	X	5073	-0-	-600	-0-	322	1	4748	2	Y	3	67	1			32
							3	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					32

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	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
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5065	2			Y	-0-					33
05	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5120	2	13	9	Y	12					45
06	5190	X	4914	-0-	-276	-0-	4912	2	2	9	Y	2	31	1			16
07	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5246	2	2	9	Y	2					18
08	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5079	2	2	9	Y	2					20
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					20

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	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
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	15	2	1			13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	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
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	1468	1	5841	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	796	1	6092	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	6810	X	6324	-0-	-486	-0-	875	1	5446	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1446	1	6217	2	N	10	10	8			27
							11	9									
*08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1793	1	6529	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	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
04	1410	X	900	-0-	-510	-0-	180	1	717	2	N	3	3	8			37
							3	9									
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	537	1	4107	2	N	4	4	8			37
							4	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	469	1	2915	2	N	11	8	8			40
							12	9									
07	930	N	136	-0-	-794	-0-	22	1	94	2	N	18	18	8			40
							20	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	2	N	-0-	40	7			-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	N	-0-					40
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					40
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
07	279	N	32	-0-	-247	-0-	5	1	27	2	N	-0-					40
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					30
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	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
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
*08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	610	1	6263	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	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
04	14160	X	13338	-0-	-822	-0-	1668	1	11670	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	13180	-0-	-1452	-0-	1694	1	11486	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	12932	-0-	-1228	-0-	1663	1	11269	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13042	-0-	-1404	-0-	1718	1	11324	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	13728	-0-	-532	-0-	1807	1	11921	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	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
04	5280	X	5100	-0-	-180	-0-	129	1	4971	2	N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	154	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5539	-0-	-11	-0-	135	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	128	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	128	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	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
04	8340	X	5886	-0-	-2454	-0-	275	1	5611	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7524	-0-	-1838	-0-	303	1	7221	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	6690	-0-	-2370	-0-	351	1	6339	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	4693	-0-	-4669	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	2030	-0-	-6247	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	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
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	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
04	8190	X	7568	-0-	-622	-0-	135	1	7433	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	159	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	158	1	8166	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	156	1	7891	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7571	-0-	-861	-0-	158	1	7413	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	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
04	5100	X	3258	-0-	-1842	-0-	209	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3851	-0-	-1264	-0-	155	1	3696	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	220	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3070	-0-	-1084	-0-	46	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	111	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	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
04	4080	X	3837	-0-	-243	-0-	206 15	1 9	3616	3	N	14	2	1			35
05	4216	X	3799	-0-	-417	-0-	193 18	1 9	3588	3	N	16					51
06	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	187	1	3269	3	N	-0-					51
07	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	192	1	3235	3	N	-0-					51
08	3968	X	3395	-0-	-573	-0-	186	1	3209	3	N	-0-					51
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					51

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	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
04	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	270	1	4746	3	Y	16	22	1	2	8	10
							18	9									
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	274	1	5109	3	Y	20					30
							22	9									
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	288	1	5033	3	Y	11	19	1			22
							12	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	5063	3	Y	12	19	1			15
							13	9									
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	303	1	5215	3	Y	16					31
							18	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					31

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	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
04	5520	X	4558	-0-	-962	-0-	267	1	4291	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	445	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4844	-0-	-496	-0-	192	1	4652	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	210	1	5128	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5238	-0-	-63	-0-	210	1	5028	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	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
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	134	1	2531	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	135	1	2586	3	N	-0-					-0-
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	142	1	2743	3	N	1					1
							1	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	144	1	2719	3	N	-0-					1
*08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	3	N	-0-					1
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					1

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	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
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	950	1	4591	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	2941	-0-	-2050	-0-	541	1	2400	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	1532	-0-	-3298	-0-	272	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	1030	1	3466	2	Y	-0-					-0-
*08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1131	1	4002	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	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
04	510	X	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					108
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					108
06	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					108
07	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					108
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					108
09	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

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
04	6180	X	5215	-0-	-965	-0-	332	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5332	-0-	-775	-0-	356	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4952	-0-	-778	-0-	338	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	350	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	355	1	4902	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

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
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	319	1	6031	3	N	-0-					-0-
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	326	1	6221	3	N	-0-					-0-
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	315	1	6082	3	N	1					1
							1	9									
07	6045	X	6006	-0-	-39	-0-	302	1	5704	3	N	-0-					1
*08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	321	1	6045	3	N	-0-					1
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

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
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	380	1	7195	3	N	-0-					1
05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	402	1	7688	3	N	-0-					1
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	376	1	7263	3	N	1					2
							1	9									
07	7843	X	7818	-0-	-25	-0-	394	1	7424	3	N	-0-					2
*08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	410	1	7716	3	N	-0-					2
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

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
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	91	1	1722	3	N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	3	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1705	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	87	1	1645	3	N	-0-					-0-
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	103	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

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
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	842	1	5896	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	853	1	5781	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6395	-0-	-235	-0-	822	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	858	1	5653	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6390	-0-	-585	-0-	841	1	5549	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

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
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	218	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	223	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	197	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	185	1	1219	2	N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	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
04	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	399	1	7550	3	N	-0-					1
05	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	434	1	8292	3	N	-0-					1
06	8910	X	7806	-0-	-1104	-0-	384	1	7421	3	N	1					2
							1	9									
07	9207	X	8343	-0-	-864	-0-	420	1	7923	3	N	-0-					2
08	8680	X	8387	-0-	-293	-0-	423	1	7964	3	N	-0-					2
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					2

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	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
04	12900	X	10958	-0-	-1942	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11250	-0-	-840	-0-	166	1	11084	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10512	-0-	-1188	-0-	192	1	10320	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10733	-0-	-1109	-0-	133	1	10600	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	8737	-0-	-2640	-0-	121	1	8616	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	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
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					248
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5352	2	2	9	N	2					250
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3915	2	N	1	1	8			250
							1	9									
07	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			250
08	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	174	1	4074	2	N	-0-					213
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					213

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	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
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	704	1	6028	2	N	31	194	1			112
							34	9									
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	791	1	5707	2	N	26					138
							29	9									
06	5790	X	5419	-0-	-371	-0-	748	1	4648	2	N	21	1	8			158
							23	9									
07	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	765	1	4908	2	N	6	1	8			163
							7	9									
08	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	776	1	4916	2	N	12					175
							13	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					175

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	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
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	5174	2	13	9	N	12					330
05	5859	X	4875	-0-	-984	-0-	4874	2	1	9	N	1	193	1			138
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4957	2	6	9	N	5					143
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5822	2	37	9	N	34					177
*08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5386	2	9	9	N	8					185
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					185

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	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
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	72	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	121	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	106	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	145	1	2009	2	N	-0-					-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	156	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	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
04	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3023	2	22	9	N	20					175
05	3751	X	3142	-0-	-609	-0-	3140	2	2	9	N	2					177
06	3630	X	2644	-0-	-986	-0-	2637	2	7	9	N	6	1	8			182
07	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	2986	2	23	9	N	21	3	8			200
08	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	3172	2	6	9	N	5					205
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					205

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	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
04	6690	X	6509	-0-	-181	-0-	711	1	5785	2	Y	12	1	8			73
							13	9									
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1430	1	5575	2	Y	11					84
							12	9									
06	7290	X	4095	-0-	-3195	-0-	230	1	3854	2	Y	10	1	8			93
							11	9									
07	7533	X	2833	-0-	-4700	-0-	169	1	2655	2	Y	8	46	1	1	8	54
							9	9									
08	7161	X	3195	-0-	-3966	-0-	187	1	3001	2	Y	6					60
							7	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					60

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	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
04	8820	X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7487	-0-	-1224	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6753	-0-	-1257	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6908	-0-	-1245	-0-	70	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7206	-0-	-947	-0-	76	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	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
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					31
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					31
06	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					31
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					31
*08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6688	2	28	9	N	25					56
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					56

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	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
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	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
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					115
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					115
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					115
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	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
04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	2789	2	11	9	N	10					170
05	3255	X	2122	-0-	-1133	-0-	2114	2	8	9	N	7					177
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					177
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3825	2	11	9	N	10					187
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3	9	N	3	172	1			18
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					18

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	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
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	408	1	7169	3	N	2	4	1			54
							2	9									
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	397	1	7403	3	N	1					55
							1	9									
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	404	1	7042	3	N	1					56
							1	9									
07	7843	X	7751	-0-	-92	-0-	434	1	7317	3	N	-0-					56
08	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	407	1	6998	3	N	5					61
							6	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					61

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	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
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3487	2	35	9	N	32	80	1			97
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3795	2	17	9	N	15					112
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3764	2	14	9	N	13					125
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	3486	2	24	9	N	22					147
08	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	34	1	3301	2	N	8					155
							9	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	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
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	410	1	6202	2	N	5					44
							6	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	375	1	5721	2	N	-0-					44
06	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	399	1	5791	2	N	3					47
							3	9									
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	379	1	5551	2	N	-0-					47
*08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	382	1	5547	2	N	-0-					47
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					47

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	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
04	4710	X	4202	-0-	-508	-0-	34	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	88	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4046	-0-	-694	-0-	83	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4173	-0-	-725	-0-	59	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	66	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	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
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					40
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					40
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					40
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					40
*08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					32
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	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
04	2430	X	1433	-0-	-997	-0-	25	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1551	-0-	-960	-0-	30	1	1521	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1476	-0-	-954	-0-	28	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1256	-0-	-232	-0-	24	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1391	-0-	-97	-0-	29	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	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
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	63	1	3475	2	N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	70	1	3539	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3538	-0-	-392	-0-	67	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	66	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3395	-0-	-666	-0-	71	1	3324	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	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
04	6570	X	5888	-0-	-682	-0-	5888	2			N	-0-					123
05	6789	X	6477	-0-	-312	-0-	6477	2			N	-0-					123
06	6570	X	5779	-0-	-791	-0-	5779	2			N	-0-					123
07	6758	X	5832	-0-	-926	-0-	5832	2			N	-0-					123
08	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	5458	2			N	-0-					123
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	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
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					78
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					78
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					78
07	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	3850	2			N	-0-					78
08	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2			N	-0-					68
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	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
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	934	1	8127	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	1026	1	7764	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8736	-0-	-1284	-0-	1274	1	7462	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7358	-0-	-2996	-0-	1292	1	6066	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	6736	-0-	-3618	-0-	1450	1	5286	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	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
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					38
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6380	2	17	9	Y	15					53
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	Y	2	36	1			19
07	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6049	2	2	9	Y	2					21
08	6448	X	6072	-0-	-376	-0-	6069	2	3	9	Y	3					24
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					24

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	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
04	7590	X	6624	-0-	-966	-0-	54	1	6570	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	149	1	6975	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6838	-0-	-572	-0-	141	1	6697	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	99	1	6909	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6921	-0-	-426	-0-	107	1	6814	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	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
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					72
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	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
04	9180	X	8601	-0-	-579	-0-	1075	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8743	-0-	-743	-0-	1124	1	7619	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8750	-0-	-430	-0-	1125	1	7625	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	1216	1	8016	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	9246	-0-	-23	-0-	1217	1	8029	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	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
04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11383	-0-	-149	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10048	-0-	-1112	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	8591	-0-	-3034	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10081	-0-	-1544	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	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
04	3600	X	2321	-0-	-1279	-0-	290	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2712	-0-	-1008	-0-	349	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2683	-0-	-917	-0-	345	1	2338	2	N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	389	1	2569	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	408	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	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
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1526	1	10682	2	N	-0-					-0-
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	1586	1	10750	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11849	-0-	-31	-0-	1524	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	1629	1	10742	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	12240	-0-	-36	-0-	1611	1	10629	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	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
04	2220	N	604	-0-	-1616	-0-	75	1	529	2	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	272	1	1842	2	N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	265	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	55	1	362	2	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	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
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					32
05	4960	X	4512	-0-	-448	-0-	4498	2	14	9	Y	13					45
06	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	453	1	3889	2	Y	23					68
							25	9									
07	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	4631	2	6	9	Y	5					73
08	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	4559	2	6	9	Y	5					78
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					78

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	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
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	301	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	193	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	309	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	68	1	4483	2	N	-0-					-0-
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	156	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	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
04	8040	X	7863	-0-	-177	-0-	501	1	7362	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7811	-0-	-497	-0-	521	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7550	-0-	-490	-0-	515	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	565	1	7900	2	N	-0-					-0-
*08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	552	1	7613	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	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
04	2280	X	817	-0-	-1463	-0-	84	1	724	2	N	8					183
							9	9									
05	1085	X	597	-0-	-488	-0-	72	1	519	2	N	5					188
							6	9									
06	1050	X	784	-0-	-266	-0-	107	1	663	2	N	13	1	8			200
							14	9									
07	868	X	672	-0-	-196	-0-	90	1	575	2	N	6	1	8			205
							7	9									
08	868	X	794	-0-	-74	-0-	107	1	678	2	N	8					213
							9	9									
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					213

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	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
04	9630	X	5578	-0-	-4052	-0-	362	1	5210	2	N	5					132
							6	9									
05	9951	X	7577	-0-	-2374	-0-	494	1	7083	2	N	-0-					132
06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	694	1	10320	2	N	14	118	1			28
							15	9									
07	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	714	1	10503	2	N	5					33
							6	9									
*08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	700	1	9754	2	N	6					39
							7	9									
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					39

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	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
04	10770	X	9593	-0-	-1177	-0-	1614	1	7979	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	8427	-0-	-2702	-0-	445	1	7982	2	N	-0-					-0-
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	518	1	10262	2	N	-0-					-0-
07	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	517	1	11246	2	N	-0-					-0-
*08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	513	1	10357	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	TEXASBANC				WELL #: 3H	RRCID -> 228278	COMPL. DATE 02/07/2007				TOTAL DEPTH 6458		PERF. 6766 - 9484				
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3050	2	13	9	N	12					174
05	2945	X	2905	-0-	-40	-0-	2890	2	15	9	N	14					188
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2730	2	9	9	N	8					196
07	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2810	2	12	9	N	11					207
08	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2725	2	10	9	N	9					216
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					216
	D.A.B.				WELL #: 6H	RRCID -> 228280	COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 6724		PERF. 7160 - 9901				
04	9900	X	7480	-0-	-2420	-0-	463	1	7008	2	N	8					113
							9	9									
05	9920	X	8419	-0-	-1501	-0-	517	1	7902	2	N	-0-					113
06	9060	X	7556	-0-	-1504	-0-	488	1	7068	2	N	-0-					113
07	9083	X	7830	-0-	-1253	-0-	500	1	7321	2	N	8					121
							9	9									
08	8897	X	7959	-0-	-938	-0-	511	1	7427	2	N	19	55	1			85
							21	9									
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					85
	DEAN				WELL #: L 2	RRCID -> 228296	COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6800 - 11208				
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					14
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WINSTON				WELL #: G 4	RRCID -> 228297	COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6803 - 10578				
04	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	332	1	5846	3	N	16	3	1			17
							18	9									
05	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	333	1	6211	3	N	1					18
							1	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	340	1	5924	3	N	1					19
							1	9									
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	362	1	6099	3	N	6					25
							7	9									
08	6417	X	6326	-0-	-91	-0-	346	1	5956	3	N	22					47
							24	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	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
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	339	1	6099	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	353	1	6433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6360	X	6340	-0-	-20	-0-	326	1	6011	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	331	1	5855	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	322	1	5772	2	Y	2					2
							2	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					2

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	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
04	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	474	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	496	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	483	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	518	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	511	1	3366	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	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
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	200	1	3524	3	N	2	2	1			17
							2	9									
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2708	3	N	3					20
							3	9									
06	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	152	1	2643	3	N	2	11	1			11
							2	9									
07	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	186	1	3130	3	N	3					14
							3	9									
08	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	194	1	3347	3	N	4					18
							4	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					18

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	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
04	3841	X	703	-0-	-3138	-0-	121	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	35	-0-	-461	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	1	-0-	-1952	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	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
04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	768	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	790	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	784	1	5309	2	N	-0-					-0-
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	877	1	5775	2	N	-0-					-0-
*08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	846	1	5582	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	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
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	52	1	363	2	N	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	50	1	337	2	N	-0-					-0-
06	570	N	175	-0-	-395	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	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
04	3240	X	1901	-0-	-1339	-0-	326	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2605	-0-	-743	-0-	480	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1779	-0-	-1461	-0-	316	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	616	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	780	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	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
04	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	182	1	3202	3	N	5	2	1	1	8	20
							6	9									
05	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	179	1	3328	3	N	4					24
							4	9									
06	3570	X	3155	-0-	-415	-0-	171	1	2978	3	N	5	1	8			28
							6	9									
07	3689	X	3077	-0-	-612	-0-	172	1	2902	3	N	3					31
							3	9									
08	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	170	1	2930	3	N	5					36
							6	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					36

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	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
04	8160	X	7135	-0-	-1025	-0-	1455	1	5678	2	Y	2					41
							2	9									
05	8153	X	7549	-0-	-604	-0-	1535	1	5962	2	Y	47	43	1			45
							52	9									
06	7830	X	7426	-0-	-404	-0-	1661	1	5744	2	Y	19	22	1			42
							21	9									
07	7843	X	7655	-0-	-188	-0-	1386	1	6251	2	Y	16					58
							18	9									
*08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	1726	1	6998	2	Y	8	20	1			46
							9	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					46

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	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
04	14430	X	13043	-0-	-1387	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12087	-0-	-2824	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12249	-0-	-2181	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	133	1	13034	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11621	-0-	-2081	-0-	123	1	11498	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	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
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	652	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1487	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	1228	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1682	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	1727	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	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
04	14700	X	13078	-0-	-1622	-0-	409	1	12669	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	13328	-0-	-1862	-0-	679	1	12649	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	12178	-0-	-2162	-0-	589	1	11589	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12351	-0-	-2188	-0-	831	1	11520	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	12324	-0-	-1719	-0-	798	1	11526	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	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
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	201	1	5560	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5483	-0-	-624	-0-	754	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	4263	-0-	-1917	-0-	453	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5195	-0-	-1191	-0-	569	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4130	-0-	-2256	-0-	1527	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	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
04	17880	X	12977	-0-	-4903	-0-	231	1	12746	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	8164	-0-	-7987	-0-	158	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	6735	-0-	-7875	-0-	128	1	6607	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	11675	-0-	-3329	-0-	227	1	11448	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	12568	-0-	-1258	-0-	262	1	12306	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	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
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	291	1	5124	3	N	10	2	1			30
							11	9									
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	283	1	5270	3	N	33					63
							36	9									
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	242	1	4229	3	N	8					71
							9	9									
07	5611	X	4396	-0-	-1215	-0-	246	1	4150	3	N	-0-					71
08	5611	X	4332	-0-	-1279	-0-	237	1	4081	3	N	13					84
							14	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					84

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	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
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	117	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	144	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	368	1	5194	2	N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	76	1	5033	2	N	-0-					-0-
*08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	181	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	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
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	154	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	145	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	203	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	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
04	4740	X	4416	-0-	-324	-0-	4416	2			Y	-0-					30
05	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	4379	2	11	9	Y	10					40
06	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	4127	2	2	9	Y	2	28	1			14
07	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4351	2	2	9	Y	2					16
08	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	4418	2	2	9	Y	2					18
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	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
04	12540	X	5130	-0-	-7410	-0-	240	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	515	1	12255	2	N	-0-					-0-
06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	549	1	10419	2	N	-0-					-0-
07	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
*08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	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
04	7620	X	6187	-0-	-1433	-0-	1061	1	5126	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	6035	-0-	-1715	-0-	1111	1	4924	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6597	-0-	-903	-0-	1172	1	5425	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7016	-0-	-455	-0-	1607	1	5409	2	Y	-0-					-0-
*08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1763	1	6243	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	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
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	100	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	107	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	99	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4653	-0-	-741	-0-	90	1	4563	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3813	-0-	-1581	-0-	79	1	3734	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	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
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
*08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	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
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	236	1	8406	2	Y	49	49	1			113
							54	9									
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	233	1	8518	2	Y	8					121
							9	9									
06	8130	X	8004	-0-	-126	-0-	219	1	7772	2	Y	12	77	1			56
							13	9									
07	8401	X	8243	-0-	-158	-0-	221	1	8015	2	Y	6					62
							7	9									
08	8401	X	8038	-0-	-363	-0-	218	1	7814	2	Y	5					67
							6	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	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
04	9180	X	8650	-0-	-530	-0-	8650	2			Y	-0-			5
05	9486	X	8699	-0-	-787	-0-	8699	2			Y	-0-			5
06	9180	X	8825	-0-	-355	-0-	394	1	8431	2	Y	-0-			5
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	254	1	8751	2	Y	-0-			5
*08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	200	1	8840	2	Y	-0-			5
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT			5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	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
04	3210	X	2202	-0-	-1008	-0-	2191	2	11	9	Y	10			100
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2354	2	14	9	Y	13			113
06	1860	X	1700	-0-	-160	-0-	1696	2	4	9	Y	4			117
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-			117
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-			117
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			117

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	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
04	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3960	2	6	9	Y	5			158
05	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3343	2	4	9	Y	4			162
06	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	3182	2	3	9	Y	3			165
07	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			Y	-0-			165
08	3751	X	2652	-0-	-1099	-0-	2644	2	8	9	Y	7			172
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			172

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	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
04	7350	X	7025	-0-	-325	-0-	192	1	6833	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7161	-0-	-279	-0-	191	1	6970	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6849	-0-	-261	-0-	188	1	6661	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	188	1	6802	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	187	1	6727	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	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
04	5010	X	4547	-0-	-463	-0-	115	1	4432	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4067	-0-	-1327	-0-	105	1	3962	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	3209	-0-	-2011	-0-	78	1	3131	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	3168	-0-	-2226	-0-	74	1	3094	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3924	-0-	-943	-0-	95	1	3829	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	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
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	256	1	5233	2	N	-0-			-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	209	1	4979	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	255	1	4607	2	N	-0-			-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	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
04	6780	X	6017	-0-	-763	-0-	240	1	5777	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6005	-0-	-1001	-0-	239	1	5766	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6425	-0-	-355	-0-	259	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	266	1	6310	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5055	-0-	-1176	-0-	207	1	4848	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1434	1	4120	2	N	19					112
							21	9									
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	837	1	5138	2	N	8					120
							9	9									
06	6270	X	5169	-0-	-1101	-0-	850	1	4275	2	N	40					160
							44	9									
07	6479	X	5357	-0-	-1122	-0-	655	1	4700	2	N	2					162
							2	9									
08	6479	X	5356	-0-	-1123	-0-	666	1	4690	2	N	-0-					162
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					162

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	805	1	2312	2	N	26					88
							29	9									
05	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	359	1	2206	2	N	10					98
							11	9									
06	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	488	1	2454	2	N	5					103
							6	9									
07	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	414	1	2968	2	N	-0-					103
08	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	357	1	2512	2	N	-0-					103
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					103

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

04	7350	X	2130	-0-	-5220	-0-	550	1	1580	3	Y	-0-					186
05	7595	X	3825	-0-	-3770	-0-	536	1	3286	3	Y	3					189
							3	9									
06	5670	X	4063	-0-	-1607	-0-	674	1	3388	3	Y	1					190
							1	9									
07	5859	X	3805	-0-	-2054	-0-	465	1	3338	3	Y	2					192
							2	9									
08	5859	X	4336	-0-	-1523	-0-	539	1	3797	3	Y	-0-					159
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					159

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	638	1	1833	3	Y	10					40
							11	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					40
06	2280	X	918	-0-	-1362	-0-	152	1	766	3	Y	-0-					40
07	2573	X	1141	-0-	-1432	-0-	140	1	1001	3	Y	-0-					40
08	2573	X	18	-0-	-2555	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					25
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	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
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2203	2	12	9	N	11	115	1			48
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4					52
06	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	2203	2	9	9	N	8					60
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					67
*08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	26	1	2543	2	N	3					70
							3	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					70

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	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
04	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	3639	2	11	9	Y	10					200
05	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3599	2	9	9	Y	8					208
06	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	3190	2	8	9	Y	7					215
07	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3404	2	3	9	Y	3	1	8			217
08	3596	X	2525	-0-	-1071	-0-	2518	2	7	9	Y	6					223
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					223

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	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
04	10560	X	9671	-0-	-889	-0-	78	1	9593	2	N	-0-					78
05	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	126	1	10479	2	N	-0-					78
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	133	1	10579	2	N	-0-					78
07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	136	1	11016	2	N	-0-					78
*08	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	381	1	9814	2	N	-0-					78
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					78

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	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
04	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	193	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3344	-0-	-779	-0-	172	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	183	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3093	-0-	-751	-0-	196	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	204	1	3491	2	N	1					1
							1	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					1

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	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
04	7770	X	6620	-0-	-1150	-0-	264	1	6356	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6136	-0-	-1893	-0-	244	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6859	-0-	-461	-0-	277	1	6582	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	5986	-0-	-1578	-0-	242	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5704	-0-	-1147	-0-	234	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	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
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	145	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	717	-0-	-523	-0-	92	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	605	-0-	-1315	-0-	78	1	527	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	508	-0-	-1476	-0-	67	1	441	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	227	-0-	-1757	-0-	30	1	197	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	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
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	550	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	572	1	3879	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2633	-0-	-217	-0-	339	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2886	-0-	-1268	-0-	380	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2643	-0-	-1511	-0-	348	1	2295	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

04	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

04	6090	X	5101	-0-	-989	-0-	325	1	4776	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4740	-0-	-747	-0-	316	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4146	-0-	-1194	-0-	283	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3995	-0-	-1523	-0-	267	1	3728	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4111	-0-	-1407	-0-	278	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	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
04	6196	X	4097	-0-	-2099	-0-	220	1 4 9	3873	3	Y	4	6	1			6
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	205	1 4 9	3824	3	Y	4	4	1			6
06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	191	1 3 9	3329	3	Y	3	4	1			5
07	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	199	1 3 9	3362	3	Y	3					8
08	4247	X	3245	-0-	-1002	-0-	178	1 9 9	3058	3	Y	8	4	1			12
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					12

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

04	3840	X	2965	-0-	-875	-0-	509	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	633	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	572	1	2649	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2358	-0-	-1424	-0-	540	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	515	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	211	1	3995	3	N	-0-					1
05	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	192	1	3664	3	N	-0-					1
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	210	1	4064	3	N	-0-					1
07	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	218	1	4107	3	N	-0-					1
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	225	1	4224	3	N	-0-					1
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

04	3270	X	83	-0-	-3187	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	21	-0-	-2986	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	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
04	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2648	2	6	9	N	5					63
05	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3015	2	2	9	N	2					65
06	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	2920	2	8	9	N	7					72
07	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2925	2	1	9	N	1					73
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	30	1	2864	2	N	5					78
							6	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					78

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	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
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	318	1	4675	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	322	1	4506	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	308	1	4208	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4795	-0-	-351	-0-	320	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	320	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	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
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	3231	2	13	9	N	12					197
05	3689	X	2740	-0-	-949	-0-	2740	2			N	-0-					197
06	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2611	2			N	-0-					197
07	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					197
08	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	2674	2			N	-0-					197
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					197

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	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
04	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	821	1	3206	2	Y	8					163
							9	9									
05	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	802	1	3116	2	Y	212	200	1			175
							233	9									
06	4830	X	3965	-0-	-865	-0-	866	1	2994	2	Y	95	99	1			171
							105	9									
07	4991	X	4155	-0-	-836	-0-	739	1	3331	2	Y	77					248
							85	9									
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	856	1	3472	2	Y	-0-	88	1			133
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1			13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	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
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	298	-0-	-384	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	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
04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	513	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4291	-0-	-793	-0-	551	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4074	-0-	-846	-0-	524	1	3550	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4114	-0-	-784	-0-	542	1	3572	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3043	-0-	-1204	-0-	400	1	2643	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	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
04	10470	X	8907	-0-	-1563	-0-	1113	1	7794	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8818	-0-	-1040	-0-	1133	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7856	-0-	-1234	-0-	1010	1	6846	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7017	-0-	-2190	-0-	925	1	6092	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8594	-0-	-613	-0-	1132	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	295	1	1570	2	N	-0-					44
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	223	1	1078	2	N	-0-					44
06	1650	N	326	-0-	-1324	-0-	66	1	260	2	N	-0-					44
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	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
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7			155
05	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2546	2	6	9	N	5			160
06	2580	X	2283	-0-	-297	-0-	2283	2			N	-0-			160
07	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-			160
*08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			160
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			160

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	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
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	764	1	5345	2	N	-0-			-0-
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	807	1	5476	2	N	-0-			-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	776	1	5258	2	N	-0-			-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	742	1	4892	2	N	-0-			-0-
*08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	844	1	5567	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	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
04	1740	X	405	-0-	-1335	-0-	105	1	300	2	Y	-0-			12
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			12
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-			12
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			12
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			12
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	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
04	5130	X	4522	-0-	-608	-0-	566	1	3956	2	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	593	1	4025	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4503	-0-	-327	-0-	579	1	3924	2	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	614	1	4045	2	Y	-0-			-0-
*08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	621	1	4096	2	Y	-0-			-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	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
04	7710	X	7448	-0-	-262	-0-	474	1	6974	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7244	-0-	-444	-0-	483	1	6761	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	469	1	6399	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	488	1	6821	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	481	1	6637	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	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
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	653	1	3467	2	Y	5					55
							6	9									
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1247	1	6046	2	Y	4					59
							4	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1512	1	5950	2	Y	4					63
							4	9									
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1044	1	4627	2	Y	2					65
							2	9									
*08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	827	1	4131	2	Y	17					82
							19	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					82

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	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
04	7800	X	6274	-0-	-1526	-0-	992	1	5271	2	Y	10					108
							11	9									
05	7967	X	4957	-0-	-3010	-0-	846	1	4103	2	Y	7					115
							8	9									
06	6930	X	5165	-0-	-1765	-0-	1045	1	4111	2	Y	8					123
							9	9									
07	6944	X	5544	-0-	-1400	-0-	1020	1	4518	2	Y	5					128
							6	9									
08	6510	X	4736	-0-	-1774	-0-	783	1	3912	2	Y	37					165
							41	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					165

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	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
04	1530	N	917	-0-	-613	-0-	61	1	856	2	Y	-0-					6
05	1860	N	689	-0-	-1171	-0-	50	1	639	2	Y	-0-					6
06	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					6
07	961	N	529	-0-	-432	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					6
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	-0-					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	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
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	342	1	5135	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5069	-0-	-976	-0-	323	1	4746	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4410	-0-	-1440	-0-	282	1	4128	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5036	-0-	-1009	-0-	327	1	4709	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4939	-0-	-796	-0-	339	1	4600	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	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
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	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
04	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2			N	-0-					28
05	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					28
06	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					28
07	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					28
08	15624	X	15550	-0-	-74	-0-	15549	2	1	9	N	1					29
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	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
04	19500	X	8765	-0-	-10735	-0-	156	1	8609	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	10244	-0-	-7798	-0-	198	1	10046	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	10629	-0-	-4521	-0-	202	1	10427	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10116	-0-	-951	-0-	196	1	9920	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10052	-0-	-1015	-0-	209	1	9843	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	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
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	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
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	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
04	14190	X	13428	-0-	-762	-0-	13427	2	1	9	N	1					79
05	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	13453	2			Y	-0-					79
06	13920	X	12631	-0-	-1289	-0-	12631	2			Y	-0-					79
07	14167	X	12794	-0-	-1373	-0-	12794	2			Y	-0-					79
08	13888	X	13353	-0-	-535	-0-	13353	2			Y	-0-	60	1			14
09	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					14

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	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
04	10320	X	10027	-0-	-293	-0-	644	1	9383	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10077	-0-	-680	-0-	406	1	9671	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9931	-0-	-779	-0-	657	1	9274	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9589	-0-	-1478	-0-	142	1	9447	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	9125	-0-	-1942	-0-	311	1	8814	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	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
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	127	-0-	-1051	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	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
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	607 7	1 9	8729	2	N	6					116
05	9610	X	9462	-0-	-148	-0-	617	1	8845	2	N	-0-					116
06	9300	X	8581	-0-	-719	-0-	541	1	8040	2	N	-0-					116
07	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	539 9	1 9	7927	2	N	8					124
08	9641	X	8286	-0-	-1355	-0-	555 9	1 9	7722	2	N	8					132
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					132

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	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
04	6360	X	3697	-0-	-2663	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4191	-0-	-2381	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3967	-0-	-1253	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4001	-0-	-959	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4015	-0-	-449	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	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
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	242	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	238	1	5753	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5353	-0-	-497	-0-	216	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	231	1	5461	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	243	1	5688	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	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
04	3990	X	725	-0-	-3265	-0-	78 12	1 9	635	2	Y	11					79
05	4123	X	1331	-0-	-2792	-0-	269 12	1 9	1050	2	Y	11					90
06	3660	X	1479	-0-	-2181	-0-	83 10	1 9	1386	2	Y	9					99
07	2542	X	1113	-0-	-1429	-0-	66 8	1 9	1039	2	Y	7	49	1			57
08	2139	X	213	-0-	-1926	-0-	12 12	1 9	189	2	Y	11					68
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	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
04	9570	X	8364	-0-	-1206	-0-	420	1	7944	3	N	-0-					2
05	9734	X	8453	-0-	-1281	-0-	420	1	8033	3	N	-0-					2
06	9420	X	8945	-0-	-475	-0-	440	1	8505	3	N	-0-					2
07	9734	X	9315	-0-	-419	-0-	469	1	8846	3	N	-0-					2
*08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	477	1	8966	3	N	-0-					2
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

04	9300	X	1598	-0-	-7702	-0-	269	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	390	1	6984	2	N	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	262	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	263	1	5736	2	N	-0-					-0-
*08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	350	1	7065	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	429	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6626	-0-	-163	-0-	442	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	451	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6695	-0-	-249	-0-	447	1	6248	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6847	-0-	-97	-0-	463	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

04	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	176	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2763	-0-	-647	-0-	111	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	210	-0-	-2010	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	29	-0-	-2792	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	492	-0-	-2329	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					54
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	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
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	957	1	3449	2	Y	38	6	8			94
							42	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	371	1	3927	2	Y	3	3	8			94
							3	9									
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	450	1	2706	2	Y	8	8	8			94
							9	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	805	1	3784	2	Y	4	4	8			94
							4	9									
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	874	1	3763	2	Y	-0-					54
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					54

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	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
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	212	1	7547	2	Y	3					47
							3	9									
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	204	1	7469	2	Y	-0-					47
06	7350	X	6925	-0-	-425	-0-	189	1	6703	2	Y	30					77
							33	9									
07	7595	X	7048	-0-	-547	-0-	189	1	6857	2	Y	2					79
							2	9									
08	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	184	1	6612	2	Y	-0-	29	1			46
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					46

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	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
04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	376	1	13384	2	Y	3					47
							3	9									
05	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	383	1	14020	2	Y	-0-					47
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	375	1	13281	2	Y	31					78
							34	9									
07	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	376	1	13642	2	Y	1					79
							1	9									
*08	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	372	1	13353	2	Y	-0-	29	1			46
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					46

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	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
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	508	1	2697	2	Y	6	1	8			55
							7	9									
05	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	484	1	2344	2	Y	4					59
							4	9									
06	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	498	1	1962	2	Y	5	1	8			63
							6	9									
07	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	520	1	2307	2	Y	5	3	8			65
							6	9									
08	3379	X	2751	-0-	-628	-0-	456	1	2278	2	Y	15					80
							17	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	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
04	12480	X	12234	-0-	-246	-0-	12234	2			N	-0-					64
05	13113	X	12545	-0-	-568	-0-	12545	2			Y	-0-					64
06	12690	X	11811	-0-	-879	-0-	11811	2			Y	-0-					64
07	13113	X	12239	-0-	-874	-0-	12239	2			Y	-0-					64
08	13020	X	12147	-0-	-873	-0-	12147	2			Y	-0-	48	1			12
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					12

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	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
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	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
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	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
04	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	915	1	3297	2	Y	30					123
							33	9									
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	279	1	2962	2	Y	-0-					123
06	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	481	1	2897	2	Y	-0-					123
07	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	583	1	2742	2	Y	-0-					123
08	4402	X	2729	-0-	-1673	-0-	514	1	2215	2	Y	-0-					54
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					54

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	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
04	10080	X	9456	-0-	-624	-0-	409	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9856	-0-	-126	-0-	483	1	9373	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	10013	-0-	-67	-0-	461	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8922	-0-	-1494	-0-	410	1	8512	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9296	-0-	-1120	-0-	444	1	8852	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	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
04	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	248	1	1722	2	N	34			107
							37	9							
05	2449	X	1352	-0-	-1097	-0-	1330	2	22	9	N	20			127
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	476	1	2558	2	N	21			148
							23	9							
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2724	2	35	9	N	32			180
*08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2447	2	14	9	N	13			193
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			193

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	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
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	285	1	4466	2	N	-0-			-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	283	1	4437	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	265	1	4145	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	831	-0-	-4067	-0-	831	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	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
04	6300	X	5574	-0-	-726	-0-	697	1	4877	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5738	-0-	-772	-0-	737	1	5001	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	794	1	5381	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	827	1	5456	2	N	-0-			-0-
*08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	846	1	5580	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	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
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1436	1	10042	2	N	-0-			-0-
05	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	1513	1	10255	2	N	-0-			-0-
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	1463	1	9909	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	9208	-0-	-2665	-0-	1213	1	7995	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	9425	-0-	-2448	-0-	1242	1	8183	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	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
04	6540	X	2834	-0-	-3706	-0-	166	1	2668	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-			-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	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
04	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2			N	-0-					22
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					22
06	6300	X	6163	-0-	-137	-0-	6163	2			N	-0-					22
07	6510	X	6136	-0-	-374	-0-	6136	2			N	-0-					22
08	6231	X	5841	-0-	-390	-0-	60	1	5781	2	N	-0-					22
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					22

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	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
04	4350	X	1983	-0-	-2367	-0-	1983	2			N	-0-					32
05	2759	X	2081	-0-	-678	-0-	2081	2			N	-0-					32
06	2670	X	865	-0-	-1805	-0-	865	2			N	-0-					32
07	2759	X	1354	-0-	-1405	-0-	1354	2			N	-0-					32
08	2077	X	832	-0-	-1245	-0-	8	1	824	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	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
04	8640	X	7802	-0-	-838	-0-	537	1	7265	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8140	-0-	-695	-0-	400	1	7740	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8044	-0-	-506	-0-	424	1	7620	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7018	-0-	-1290	-0-	195	1	6823	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-	128	1	7059	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	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
04	8310	X	7646	-0-	-664	-0-	2126	1	5520	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7374	-0-	-1213	-0-	2050	1	5324	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	6222	-0-	-1938	-0-	1867	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6348	-0-	-1557	-0-	1902	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6426	-0-	-1479	-0-	1906	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	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
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	343	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1004	-0-	-2964	-0-	129	1	875	2	N	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	546	1	3699	2	N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	477	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	1519	-0-	-1922	-0-	200	1	1319	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	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
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	421	1	7406	3	N	4	4	1			19
							4	9									
05	7409	X	6790	-0-	-619	-0-	345	1	6434	3	N	10					29
							11	9									
06	7170	X	6912	-0-	-258	-0-	375	1	6535	3	N	2					31
							2	9									
07	7409	X	7168	-0-	-241	-0-	401	1	6764	3	N	3					34
							3	9									
08	7409	X	6980	-0-	-429	-0-	383	1	6590	3	N	6					40
							7	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					40

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1275	1	6159	2	Y	-0-					35
05	7657	X	7293	-0-	-364	-0-	1343	1	5950	2	Y	-0-					35
06	7770	X	6501	-0-	-1269	-0-	1155	1	5345	2	Y	1					36
							1	9									
07	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	1699	1	5716	2	Y	1					37
							1	9									
08	7688	X	7404	-0-	-284	-0-	1631	1	5773	2	Y	-0-					14
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					14

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	911	1	6376	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7209	-0-	-727	-0-	927	1	6282	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	923	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7181	-0-	-662	-0-	945	1	6236	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7162	-0-	-557	-0-	943	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

04	10770	X	10548	-0-	-222	-0-	567	1	9978	3	N	3	5	1			8
							3	9									
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	559	1	10422	3	N	1					9
							1	9									
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	565	1	9855	3	N	2					11
							2	9									
07	10912	X	10756	-0-	-156	-0-	602	1	10154	3	N	-0-					11
08	10912	X	10617	-0-	-295	-0-	583	1	10032	3	N	2					13
							2	9									
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	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
04	10320	X	10050	-0-	-270	-0-	541	1 3 9	9506	3	N	3	5	1			8
05	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	544	1 1 9	10134	3	N	1					9
06	10320	X	9943	-0-	-377	-0-	539	1 2 9	9402	3	N	2					11
07	10385	X	10217	-0-	-168	-0-	572	1	9645	3	N	-0-					11
08	10385	X	9523	-0-	-862	-0-	523	1 1 9	8999	3	N	1					12
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					12

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	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
04	8310	X	7371	-0-	-939	-0-	396	1 4 9	6971	3	N	4	3	1			17
05	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	403	1 13 9	7502	3	N	12					29
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	417	1 2 9	7275	3	N	2					31
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	441	1 3 9	7431	3	N	3					34
08	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	415	1 2 9	7148	3	N	2					36
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					36

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	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
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	350	1 1 9	6297	2	Y	1					14
05	7161	X	6622	-0-	-539	-0-	344	1 2 9	6276	2	Y	2					16
06	6930	X	6741	-0-	-189	-0-	347	1 1 9	6393	2	Y	1	13	1			4
07	7161	X	6853	-0-	-308	-0-	367	1	6486	2	Y	-0-					4
*08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	376	1 2 9	6742	2	Y	2					6
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					6

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	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
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	354	1 1 9	6364	2	Y	1					14
05	7068	X	6966	-0-	-102	-0-	362	1 2 9	6602	2	Y	2					16
06	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	332	1 1 9	6114	2	Y	1	13	1			4
07	7068	X	6142	-0-	-926	-0-	329	1	5813	2	Y	-0-					4
08	6944	X	6400	-0-	-544	-0-	338	1 2 9	6060	2	Y	2					6
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	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
04	3840	X	2766	-0-	-1074	-0-	147	1	2589	3	Y	27	40	1			20
							30	9									
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	160	1	2983	3	Y	38					58
							42	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	171	1	2990	3	Y	21	38	1			41
							23	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	3074	3	Y	23	38	1			26
							25	9									
08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	165	1	2841	3	Y	10					36
							11	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					36

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	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
04	2310	N	1027	-0-	-1283	-0-	58	1	969	2	N	-0-					175
05	2449	N	535	-0-	-1914	-0-	29	1	506	2	N	-0-					175
06	1860	N	254	-0-	-1606	-0-	14	1	240	2	N	-0-					175
07	1054	N	132	-0-	-922	-0-	132	2			N	-0-					175
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					175
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	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
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					203
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	5	171	1			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	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
04	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	964	1	4663	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5518	-0-	-279	-0-	1016	1	4502	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5525	-0-	-115	-0-	981	1	4544	2	Y	-0-					-0-
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1461	1	4918	2	Y	-0-					-0-
*08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	1313	1	4646	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	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
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1692	1	8176	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9194	-0-	-819	-0-	1693	1	7501	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9538	-0-	-152	-0-	1694	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	10190	-0-	-9	-0-	2335	1	7855	2	Y	-0-					-0-
*08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	2274	1	8050	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

04	3900	X	3153	-0-	-747	-0-	59	1	3091	2	N	3					65
							3	9									
05	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	55	1	2783	2	N	3					68
							3	9									
06	3900	X	2445	-0-	-1455	-0-	49	1	2384	2	N	11	29	1			50
							12	9									
07	3503	X	2682	-0-	-821	-0-	334	1	2348	2	N	-0-					50
08	3348	X	1262	-0-	-2086	-0-	120	1	1142	2	N	-0-					29
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					29

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

04	3810	X	2693	-0-	-1117	-0-	2693	2			N	-0-					68
05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	2132	2			N	-0-					68
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					68
07	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	1814	2			N	-0-					68
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	47	1	4591	2	N	-0-					68
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

04	11100	X	10579	-0-	-521	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11004	-0-	-466	-0-	162	1	10842	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10703	-0-	-397	-0-	195	1	10508	2	N	-0-					-0-
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	140	1	11163	2	N	-0-					-0-
*08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	154	1	11034	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	168	1	8769	2	N	3					67
							3	9									
05	9827	X	8640	-0-	-1187	-0-	166	1	8471	2	N	3					70
							3	9									
06	9510	X	7957	-0-	-1553	-0-	159	1	7786	2	N	11	30	1			51
							12	9									
07	9703	X	8408	-0-	-1295	-0-	1047	1	7361	2	N	-0-					51
08	9610	X	8323	-0-	-1287	-0-	791	1	7532	2	N	-0-					30
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	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
04	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11410	2	9	9	Y	8					151
05	11439	X	11234	-0-	-205	-0-	11234	2			Y	-0-					151
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11090	2	40	9	Y	36					187
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	42	1	11140	2	Y	3					190
							3	9									
08	11036	X	10933	-0-	-103	-0-	10930	2	3	9	Y	3					193
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					193

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					54
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	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
04	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	2190	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	2118	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4109	-0-	-811	-0-	2173	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	2126	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4243	-0-	-841	-0-	2114	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	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
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	501	1	7064	2	Y	-0-					9
05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	552	1	7007	2	Y	-0-					9
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	656	1	7769	2	Y	-0-					9
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	658	1	7774	2	Y	-0-					9
*08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	609	1	7538	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	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
04	15990	X	15244	-0-	-746	-0-	1009	1	14235	2	Y	-0-					8
05	16833	X	15990	-0-	-843	-0-	1167	1	14823	2	Y	-0-					8
06	16290	X	15560	-0-	-730	-0-	1212	1	14348	2	Y	-0-					8
07	16833	X	15854	-0-	-979	-0-	1238	1	14616	2	Y	-0-					8
08	16027	X	15932	-0-	-95	-0-	1191	1	14741	2	Y	-0-					-0-
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	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
04	10620	X	10210	-0-	-410	-0-	10210	2			Y	-0-					85
05	11005	X	10360	-0-	-645	-0-	10360	2			Y	-0-					85
06	10650	X	9908	-0-	-742	-0-	9853	2	55	9	Y	50					135
07	11005	X	9950	-0-	-1055	-0-	38	1	9909	2	Y	3					138
							3	9									
08	10881	X	10254	-0-	-627	-0-	10248	2	6	9	Y	5					143
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	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
04	10200	X	8532	-0-	-1668	-0-	565	1	7967	2	Y	-0-					8
05	10540	X	9472	-0-	-1068	-0-	691	1	8781	2	Y	-0-					8
06	12120	X	8973	-0-	-3147	-0-	699	1	8274	2	Y	-0-					8
07	12524	X	10046	-0-	-2478	-0-	784	1	9262	2	Y	-0-					8
08	12524	X	10542	-0-	-1982	-0-	788	1	9754	2	Y	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	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
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	1485	1	9383	2	N	36					113
							40	9									
05	11191	X	10426	-0-	-765	-0-	1475	1	8919	2	N	29					142
							32	9									
06	10830	X	10751	-0-	-79	-0-	1509	1	9214	2	N	25					167
							28	9									
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	702	1	10908	2	N	23					190
							25	9									
*08	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	722	1	11413	2	N	28					218
							31	9									
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					218

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	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
04	1590	X	906	-0-	-684	-0-	60	1	846	2	Y	-0-					74
05	1643	X	1216	-0-	-427	-0-	89	1	1127	2	Y	-0-					74
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1	1402	2	Y	-0-					74
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	118	1	1396	2	Y	-0-					74
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	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
04	21240	X	20375	-0-	-865	-0-	1348	1	19027	2	Y	-0-					26
05	21173	X	19703	-0-	-1470	-0-	1438	1	18265	2	Y	-0-					26
06	20490	X	17287	-0-	-3203	-0-	1346	1	15941	2	Y	-0-					26
07	21173	X	16436	-0-	-4737	-0-	1283	1	15153	2	Y	-0-					26
08	21049	X	16221	-0-	-4828	-0-	1213	1	15008	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	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
04	6660	X	5375	-0-	-1285	-0-	672	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	4668	-0-	-2214	-0-	600	1	4068	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4790	-0-	-1870	-0-	616	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	988	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6330	-0-	-149	-0-	834	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	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
04	4290	X	4079	-0-	-211	-0-	1452	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	1518	1	2615	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	1464	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	1389	1	2776	2	N	-0-					-0-
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1423	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	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
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	929	1	4491	2	Y	-0-					14
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1074	1	4760	2	Y	-0-					14
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1117	1	5169	2	Y	-0-					14
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1507	1	5071	2	Y	-0-					14
*08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1409	1	4990	2	Y	-0-	14	7			-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	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
04	5040	X	4862	-0-	-178	-0-	834	1	4028	2	Y	-0-					14
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	971	1	4302	2	Y	-0-					14
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	968	1	4481	2	Y	-0-					14
07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1388	1	4669	2	Y	-0-					14
*08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1290	1	4569	2	Y	-0-	14	7			-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	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
04	14B2 EXT		950	-0-	950	950	163	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		892	-0-	892	1842	164	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	2404	N	562	-0-	-1842	-0-	100	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	166	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	752	-0-	-364	-0-	101	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	835	-0-	-635	-0-	97	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	515	-0-	-849	-0-	71	1	444	2	N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	84	1	457	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	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
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7715	-0-	-252	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7676	-0-	-291	-0-	77	1	7599	2	N	-0-					-0-
*08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	81	1	7624	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	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
04	8520	X	6905	-0-	-1615	-0-	371	1	6532	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	8804	X	7049	-0-	-1755	-0-	359	1	6681	3	Y	8					19
							9	9									
06	7680	X	6642	-0-	-1038	-0-	359	1	6272	3	Y	10	17	1			12
							11	9									
07	7936	X	6875	-0-	-1061	-0-	385	1	6484	3	Y	5					17
							6	9									
08	7936	X	6528	-0-	-1408	-0-	358	1	6170	3	Y	-0-					13
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					13

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	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
04	9150	X	8940	-0-	-210	-0-	1117	1	7823	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9047	-0-	-408	-0-	1163	1	7884	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8792	-0-	-358	-0-	1131	1	7661	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9205	-0-	-157	-0-	1212	1	7993	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9051	-0-	-311	-0-	1191	1	7860	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	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
04	7620	X	6963	-0-	-657	-0-	870	1	6093	2	N	-0-					-0-
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	958	1	6496	2	N	-0-					-0-
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1003	1	6800	2	N	-0-					-0-
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1037	1	6839	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6778	-0-	-476	-0-	892	1	5886	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	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
04	9510	X	8423	-0-	-1087	-0-	1053	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8843	-0-	-984	-0-	1136	1	7707	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7614	-0-	-1896	-0-	979	1	6635	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7986	-0-	-1128	-0-	1052	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7853	-0-	-1261	-0-	1034	1	6819	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	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
04	4020	X	3456	-0-	-564	-0-	432	1	3024	2	Y	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	677	1	4590	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4015	-0-	-185	-0-	517	1	3498	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3009	-0-	-1331	-0-	396	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	714	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	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
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	497	1	10150	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10479	-0-	-464	-0-	462	1	10017	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10326	-0-	-264	-0-	650	1	9676	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9224	-0-	-1781	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8935	-0-	-2070	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	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
04	6780	X	5695	-0-	-1085	-0-	5695	2			N	-0-					22
05	6727	X	5627	-0-	-1100	-0-	5627	2			N	-0-					22
06	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					22
07	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	2			N	-0-					22
08	6324	X	5941	-0-	-383	-0-	5941	2			N	-0-					22
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					22

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	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
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	342	1	4833	2	Y	-0-					15
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	636	1	8074	2	Y	-0-					15
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	922	1	10921	2	Y	-0-					15
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	901	1	10633	2	Y	-0-					15
*08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	834	1	10319	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	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
04	5280	X	5192	-0-	-88	-0-	188	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	197	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	201	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	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
04	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	7378	2	2	9	N	2					15
05	7843	X	7392	-0-	-451	-0-	7392	2			N	-0-					15
06	7590	X	7524	-0-	-66	-0-	7524	2			N	-0-					15
07	7843	X	7735	-0-	-108	-0-	7735	2			N	-0-					15
*08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7830	2	3	9	N	3					18
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					18

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	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
04	2610	X	1973	-0-	-637	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2141	-0-	-525	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1437	-0-	-873	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	261	-0-	-1785	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	167	-0-	-1879	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	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
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	405	1	4655	2	Y	-0-					62
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	354	1	4073	2	Y	-0-					62
06	4740	X	3599	-0-	-1141	-0-	288	1	3311	2	Y	-0-					62
07	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	4287	2			Y	-0-					62
08	4991	X	3946	-0-	-1045	-0-	3946	2			Y	-0-					62
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	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
04	9150	X	8075	-0-	-1075	-0-	8075	2			N	-0-					19
05	9455	X	8348	-0-	-1107	-0-	8348	2			N	-0-					19
06	8760	X	8100	-0-	-660	-0-	8100	2			N	-0-					19
07	9052	X	7810	-0-	-1242	-0-	7810	2			N	-0-					19
08	8525	X	7984	-0-	-541	-0-	7984	2			N	-0-					19
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	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
04	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	90	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	106	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	566	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2269	-0-	-211	-0-	37	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	138	1	2200	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	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
04	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2814	2	6	9	N	5					125
05	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	2723	2	3	9	N	3					128
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	2536	2	6	9	N	5					133
07	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2496	2	10	9	N	9					142
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	2325	2	20	9	N	18					160
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					160

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	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
04	6960	X	6447	-0-	-513	-0-	346	1	6083	3	N	16	3	1			17
							18	9									
05	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	341	1	6356	3	N	1					18
							1	9									
06	6510	X	6358	-0-	-152	-0-	345	1	6012	3	N	1					19
							1	9									
07	6665	X	6558	-0-	-107	-0-	367	1	6184	3	N	6					25
							7	9									
08	6665	X	6502	-0-	-163	-0-	356	1	6122	3	N	22					47
							24	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					47

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	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
04	6810	X	6470	-0-	-340	-0-	1109	1	5361	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	3984	-0-	-2898	-0-	734	1	3250	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	859	-0-	-5801	-0-	153	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	1450	1	4879	2	Y	-0-					-0-
*08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1777	1	6291	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	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
04	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	260	1	4681	2	Y	1					14
							1	9									
05	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	276	1	5034	2	Y	2					16
							2	9									
06	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	265	1	4875	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	5797	X	5003	-0-	-794	-0-	268	1	4735	2	Y	-0-					4
08	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	256	1	4599	2	Y	2					6
							2	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					6

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	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
04	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	761	1	5330	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6105	-0-	-684	-0-	785	1	5320	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6040	-0-	-530	-0-	777	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	830	1	5469	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6062	-0-	-231	-0-	798	1	5264	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	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
04	10950	X	9672	-0-	-1278	-0-	1658	1	8014	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8582	-0-	-1741	-0-	1580	1	7002	2	Y	-0-					-0-
06	9990	X	7859	-0-	-2131	-0-	1396	1	6462	2	Y	1					1
							1	9									
07	10323	X	8607	-0-	-1716	-0-	1972	1	6633	2	Y	2					3
							2	9									
08	10261	X	9793	-0-	-468	-0-	2157	1	7636	2	Y	-0-					1
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	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
04	5700	X	4967	-0-	-733	-0-	852	1	4115	2	Y	-0-					7
05	5332	X	4905	-0-	-427	-0-	903	1	4002	2	Y	-0-					7
06	5160	X	4451	-0-	-709	-0-	791	1	3660	2	Y	-0-					7
07	5332	X	3737	-0-	-1595	-0-	856	1	2881	2	Y	-0-					7
08	5146	X	4162	-0-	-984	-0-	916	1	3246	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	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
04	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	285	1	5402	3	N	-0-					1
05	6107	X	5306	-0-	-801	-0-	264	1	5042	3	N	-0-					1
06	5910	X	5298	-0-	-612	-0-	261	1	5037	3	N	-0-					1
07	5890	X	5366	-0-	-524	-0-	270	1	5096	3	N	-0-					1
08	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	288	1	5421	3	N	-0-					1
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	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
04	8850	X	8040	-0-	-810	-0-	403	1	7637	3	N	-0-					1
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	488	1	9326	3	N	-0-					1
06	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	457	1	8826	3	N	1					2
							1	9									
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	469	1	8855	3	N	-0-					2
*08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	488	1	9187	3	N	-0-					2
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	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
04	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	416	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	472	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	495	1	2292	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	546	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	601	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	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
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					163
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					163
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					163
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					163
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	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
04	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	353 3	1 9	6200	3	Y	3	3	1			11
05	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	322 9	1 9	5996	3	Y	8					19
06	6900	X	6617	-0-	-283	-0-	358 11	1 9	6248	3	Y	10	17	1			12
07	7130	X	6521	-0-	-609	-0-	365 6	1 9	6150	3	Y	5					17
08	7130	X	6677	-0-	-453	-0-	367	1	6310	3	Y	-0-					13
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					13

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	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
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	1	1			83
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					83
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					83
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					83
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	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
04	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	1373	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1686	1	5055	2	N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1874	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	1656	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4892	-0-	-967	-0-	1138	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	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
04	7710	X	7021	-0-	-689	-0-	1204	1	5817	2	Y	-0-					7
05	7936	X	6950	-0-	-986	-0-	1279	1	5671	2	Y	-0-					7
06	7680	X	6603	-0-	-1077	-0-	1173	1	5430	2	Y	-0-					7
07	7905	X	7139	-0-	-766	-0-	1636	1	5503	2	Y	-0-					7
08	7657	X	7494	-0-	-163	-0-	1651	1	5843	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	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
04	5220	X	4808	-0-	-412	-0-	1169	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3659	-0-	-1735	-0-	916	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	876	-0-	-4134	-0-	276	1	600	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2234	-0-	-2788	-0-	554	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	1092	1	3603	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	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
04	9390	X	7545	-0-	-1845	-0-	302	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7803	-0-	-1900	-0-	312	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	4138	-0-	-4982	-0-	166	1	3972	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	4254	-0-	-4116	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6437	-0-	-1375	-0-	138	1	6299	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	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
04	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
05	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
07	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
*08	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	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
04	13620	X	11891	-0-	-1729	-0-	787	1	11104	2	Y	-0-					6
05	14074	X	12081	-0-	-1993	-0-	882	1	11199	2	Y	-0-					6
06	13830	X	11238	-0-	-2592	-0-	875	1	10363	2	Y	-0-					6
07	14291	X	11179	-0-	-3112	-0-	873	1	10306	2	Y	-0-					6
08	12896	X	11408	-0-	-1488	-0-	853	1	10555	2	Y	-0-					-0-
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	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
04	9090	X	5975	-0-	-3115	-0-	395	1	5580	2	Y	-0-					9
05	9486	X	8168	-0-	-1318	-0-	596	1	7572	2	Y	-0-					9
06	9180	X	8643	-0-	-537	-0-	673	1	7970	2	Y	-0-					9
07	9486	X	8759	-0-	-727	-0-	684	1	8075	2	Y	-0-					9
*08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	623	1	7708	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	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
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	204	1	3664	2	Y	1					14
							1	9									
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	244	1	4448	2	Y	2					16
							2	9									
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	236	1	4347	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	238	1	4214	2	Y	-0-					4
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	229	1	4115	2	Y	2					6
							2	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					6

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					6
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	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
04	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	1086	1	5250	2	Y	-0-					13
05	8618	X	6224	-0-	-2394	-0-	1146	1	5078	2	Y	-0-					13
06	8340	X	3937	-0-	-4403	-0-	699	1	3237	2	Y	1					14
							1	9									
07	8618	X	6281	-0-	-2337	-0-	1439	1	4841	2	Y	1					15
							1	9									
*08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1738	1	6154	2	Y	-0-					5
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	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
04	10140	X	8769	-0-	-1371	-0-	904	1	7865	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8742	-0-	-1736	-0-	1021	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8515	-0-	-1505	-0-	1242	1	7273	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9645	-0-	-709	-0-	1693	1	7952	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9565	-0-	-789	-0-	2059	1	7506	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	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
04	8280	X	2101	-0-	-6179	-0-	217	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	2634	-0-	-5922	-0-	308	1	2326	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	3241	-0-	-5189	-0-	473	1	2768	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	4313	-0-	-4398	-0-	757	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	4042	-0-	-4669	-0-	870	1	3172	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	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
04	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	844	1	4078	2	Y	-0-					7
05	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	891	1	3949	2	Y	-0-					7
06	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	797	1	3690	2	Y	-0-					7
07	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	1002	1	3371	2	Y	-0-					7
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1143	1	4047	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	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
04	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	249	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	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
04	6300	X	5785	-0-	-515	-0-	723	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	776	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5841	-0-	-459	-0-	751	1	5090	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	775	1	5108	2	N	-0-					-0-
*08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	845	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	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
04	1200	N	699	-0-	-501	-0-	38	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	26	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	29	1	495	3	Y	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	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
04	7740	X	5308	-0-	-2432	-0-	285 4	1 9	5019	3	Y	4	7	1			6
05	7998	X	6010	-0-	-1988	-0-	306 6	1 9	5698	3	Y	5	4	1			7
06	7740	X	5932	-0-	-1808	-0-	321 3	1 9	5608	3	Y	3	4	1			6
07	6789	X	6242	-0-	-547	-0-	349 3	1 9	5890	3	Y	3					9
*08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	335 8	1 9	5771	3	Y	7	4	1			12
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	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
04	6900	X	5068	-0-	-1832	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5295	-0-	-1835	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4998	-0-	-732	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5068	-0-	-233	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3962	-0-	-1339	-0-	8	1	3954	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	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
04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1281	1	6191	2	Y	-0-					7
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	1326	1	5877	2	Y	-0-					7
06	7410	X	6781	-0-	-629	-0-	1205	1	5576	2	Y	-0-					7
07	7719	X	6967	-0-	-752	-0-	1596	1	5371	2	Y	-0-					7
08	7719	X	6181	-0-	-1538	-0-	1361	1	4820	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	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
04	13680	X	12560	-0-	-1120	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12865	-0-	-1271	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12528	-0-	-852	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12828	-0-	-533	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12648	-0-	-434	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	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
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6967	-0-	-1000	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6821	-0-	-769	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6950	-0-	-676	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
*08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	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
04	14400	X	12736	-0-	-1664	-0-	398	1	12338	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13052	-0-	-1828	-0-	665	1	12387	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12811	-0-	-1469	-0-	620	1	12191	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12532	-0-	-1480	-0-	843	1	11689	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	12497	-0-	-1422	-0-	809	1	11688	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	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
04	5460	X	4472	-0-	-988	-0-	209	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	174	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3685	-0-	-755	-0-	193	1	3492	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2859	-0-	-1760	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2339	-0-	-2280	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	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
04	369	X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	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
04	7830	X	6890	-0-	-940	-0-	370	1	6505	3	Y	14	22	1			10
							15	9									
05	7905	X	7114	-0-	-791	-0-	361	1	6731	3	Y	20					30
							22	9									
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	366	1	6382	3	Y	11	19	1			22
							12	9									
07	7130	X	6860	-0-	-270	-0-	383	1	6464	3	Y	12	19	1			15
							13	9									
08	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	370	1	6360	3	Y	18					33
							20	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					33

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1130	1	3245	3	Y	-0-					50
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	677	1	4151	3	Y	2					52
							2	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	647	1	3253	3	Y	7					59
							8	9									
07	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	498	1	3573	3	Y	1					60
							1	9									
08	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	520	1	3662	3	Y	-0-					43
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					43

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

04	7920	X	2525	-0-	-5395	-0-	118	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	382	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7254	-0-	-899	-0-	356	1	6898	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

04	7380	X	5773	-0-	-1607	-0-	722	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5845	-0-	-1750	-0-	751	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4252	-0-	-2048	-0-	547	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4584	-0-	-1368	-0-	604	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4669	-0-	-1283	-0-	614	1	4055	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					1
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	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
04	8670	X	8051	-0-	-619	-0-	738	1	7257	2	N	51					133
							56	9									
05	8897	X	8679	-0-	-218	-0-	837	1	7816	2	N	24					157
							26	9									
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	838	1	7632	2	N	20					177
							22	9									
07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	112	1	8568	2	N	53	190	1			40
							58	9									
08	8525	X	8448	-0-	-77	-0-	115	1	8319	2	N	13					53
							14	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					53

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	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
04	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	232	1	4077	3	N	4	2	1			19
							4	9									
05	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	215	1	4005	3	N	3					22
							3	9									
06	4380	X	4277	-0-	-103	-0-	232	1	4041	3	N	4					26
							4	9									
07	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	248	1	4179	3	N	3					29
							3	9									
08	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	240	1	4135	3	N	-0-					28
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					28

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	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
04	7200	X	7010	-0-	-190	-0-	377	1	6629	3	N	4	3	1			22
							4	9									
05	7440	X	7226	-0-	-214	-0-	368	1	6854	3	N	4					26
							4	9									
06	7200	X	6826	-0-	-374	-0-	370	1	6449	3	N	6					32
							7	9									
07	7254	X	6408	-0-	-846	-0-	359	1	6047	3	N	2					34
							2	9									
08	7254	X	6250	-0-	-1004	-0-	343	1	5907	3	N	-0-					30
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	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
04	7950	X	6480	-0-	-1470	-0-	163	1	6317	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6982	-0-	-1233	-0-	181	1	6801	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	5789	-0-	-2161	-0-	141	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6237	-0-	-1668	-0-	146	1	6091	2	N	-0-					-0-
*08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	196	1	7881	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	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
04	4410	X	3349	-0-	-1061	-0-	180	1	3163	3	N	5	2	1	1	8	20
							6	9									
05	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	160	1	2987	3	N	4					24
							4	9									
06	4200	X	2328	-0-	-1872	-0-	126	1	2193	3	N	8	4	8			28
							9	9									
07	4340	X	1895	-0-	-2445	-0-	106	1	1787	3	N	2					30
							2	9									
*08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	261	1	4490	3	N	2					32
							2	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	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
04	7560	X	7174	-0-	-386	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7047	-0-	-765	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6480	-0-	-780	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7402	-0-	-7	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7250	-0-	-159	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	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
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	310	-0-	-341	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	475	1	268	2	N	-0-					-0-
*08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1077	1	835	2	N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	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
04	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					Y	-0-					3
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					3
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					3
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	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
04	18120	X	15953	-0-	-2167	-0-	1515	1	14438	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	16212	-0-	-2512	-0-	1452	1	14760	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	15858	-0-	-102	-0-	1581	1	14277	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	16396	-0-	-96	-0-	794	1	15602	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	15561	-0-	-931	-0-	820	1	14741	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	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
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					68
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	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
04	10680	X	10394	-0-	-286	-0-	1255	1	9139	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10696	-0-	-216	-0-	1216	1	9480	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10356	-0-	-234	-0-	1314	1	9042	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10547	-0-	-396	-0-	815	1	9732	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10580	-0-	-363	-0-	845	1	9735	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	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
04	8190	X	6701	-0-	-1489	-0-	360	1 4 9	6337	3	Y	4	7	1			6
05	7657	X	6716	-0-	-941	-0-	342	1 6 9	6368	3	Y	5	4	1			7
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	396	1 3 9	6909	3	Y	3	4	1			6
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	419	1 3 9	7067	3	Y	3					9
*08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	388	1 9 9	6678	3	Y	8	4	1			13
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					13

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	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
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	458	1 7 9	8060	3	Y	6	8	1			7
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	447	1 4 9	8320	3	Y	4	4	1			7
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	460	1 4 9	8033	3	Y	4	4	1			7
07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	498	1 3 9	8399	3	Y	3					10
08	8804	X	8427	-0-	-377	-0-	462	1 7 9	7958	3	Y	6	4	1			12
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					12

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	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
04	7200	X	6703	-0-	-497	-0-	360	1 20 9	6323	3	N	18	3	1	1	8	24
05	7161	X	6559	-0-	-602	-0-	334	1 1 9	6224	3	N	1					25
06	6930	X	5856	-0-	-1074	-0-	317	1 1 9	5538	3	N	1					26
07	7099	X	5888	-0-	-1211	-0-	329	1 7 9	5552	3	N	6					32
08	6913	X	6047	-0-	-866	-0-	331	1 24 9	5692	3	N	22					54
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					54

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	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
04	3960	X	298	-0-	-3662	-0-	28	1	270	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	374	-0-	-1672	-0-	33	1	341	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	652	-0-	-1748	-0-	65	1	587	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	480	-0-	-2000	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	414	-0-	-2066	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	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
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	10					32
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					32
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					32
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					32
*08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	181	1	1275	3	Y	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	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
04	9510	X	6516	-0-	-2994	-0-	304	1	6212	2	N	-0-			-0-
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	371	1	8844	2	N	-0-			-0-
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	492	1	8890	2	N	-0-			-0-
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-			-0-
*08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	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
04	3210	X	2778	-0-	-432	-0-	130	1	2648	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	131	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	1190	1	7503	2	N	-0-			-0-
07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	398	1	8599	2	N	-0-			-0-
*08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	437	1	8469	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	718	1	406	2	N	-0-			-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	571	1	443	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	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
04	12960	X	10882	-0-	-2078	-0-	10882	2			N	-0-			-0-
05	13392	X	11526	-0-	-1866	-0-	11526	2			N	-0-			-0-
06	12960	X	10951	-0-	-2009	-0-	10951	2			N	-0-			-0-
07	12245	X	10805	-0-	-1440	-0-	10805	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	10837	-0-	-416	-0-	10837	2			N	-0-			-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	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
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	286 19	1 9	5036	3	N	17	3 1		18
05	6045	X	5368	-0-	-677	-0-	273 1	1 9	5094	3	N	1			19
06	5610	X	5202	-0-	-408	-0-	282 7	1 9	4913	3	N	6			25
07	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	302 7	1 9	5101	3	N	6			31
08	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	281 24	1 9	4841	3	N	22			53
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	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
04	9930	X	9835	-0-	-95	-0-	677	1	9158	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9129	-0-	-1132	-0-	448	1	8681	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8287	-0-	-1643	-0-	437	1	7850	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	8874	-0-	-1294	-0-	246	1	8628	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	146	1	8068	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	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
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	787	1	7742	2	N	14					127
							15	9									
05	8432	X	7883	-0-	-549	-0-	762	1	7120	2	N	1					128
							1	9									
06	8160	X	6989	-0-	-1171	-0-	691	1	6298	2	N	-0-					128
07	8835	X	7489	-0-	-1346	-0-	96	1	7376	2	N	15					143
							17	9									
08	8835	X	7359	-0-	-1476	-0-	100	1	7255	2	N	4					147
							4	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					147

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	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
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	115	1	9996	2	N	-0-					-0-
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	138	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	122	1	10494	2	N	-0-					-0-
07	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	125	1	10437	2	N	-0-					-0-
*08	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	122	1	9738	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	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
04	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	200	1	17316	2	N	-0-					-0-
05	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	221	1	19407	2	N	-0-					-0-
06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	182	1	15653	2	N	-0-					-0-
07	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	183	1	15253	2	N	-0-					-0-
*08	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	191	1	15284	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	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
04	82424	X	19000	-0-	-63424	-0-	217	1	18783	2	N	-0-					-0-
05	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	216	1	18954	2	N	-0-					-0-
06	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	200	1	17229	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	17530	-0-	-2093	-0-	208	1	17322	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	16963	-0-	-2660	-0-	209	1	16754	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	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
04	3000	N	6880	-0-	3880	14030	79	1	6801	2	N	-0-					-0-
05	20779	X	6749	-0-	-14030	-0-	76	1	6673	2	N	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	94	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	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
04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	201	1	17432	2	N	-0-					-0-
05	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	200	1	17588	2	N	-0-					-0-
06	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	181	1	15596	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	196	1	16265	2	N	-0-					-0-
*08	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	196	1	15688	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	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
04	28980	X	17653	-0-	-11327	-0-	202	1	17451	2	N	-0-					-0-
05	29264	X	15875	-0-	-13389	-0-	179	1	15696	2	N	-0-					-0-
06	27240	X	21024	-0-	-6216	-0-	242	1	20782	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	22272	-0-	-4667	-0-	265	1	22007	2	N	-0-					-0-
08	24676	X	19830	-0-	-4846	-0-	244	1	19586	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

M O	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
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	764	1	6033	2	N	102	173	1			65
							112	9									
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1080	1	5476	2	N	96					161
							106	9									
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1038	1	5210	2	N	93	169	1			85
							102	9									
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	604	1	6176	2	N	7					92
							8	9									
*08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	604	1	6446	2	N	144					236
							158	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					102
05	3224	X	373	-0-	-2851	-0-	49	1	324	2	N	-0-					102
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					102
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

04	8700	X	8589	-0-	-111	-0-	547	1	8042	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8597	-0-	-300	-0-	574	1	8023	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8377	-0-	-233	-0-	572	1	7805	2	N	-0-					-0-
07	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	609	1	8515	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	598	1	8257	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1002	1	2878	3	Y	12					58
							13	9									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	573	1	3513	3	Y	5					63
							6	9									
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	594	1	2986	3	Y	9					72
							10	9									
07	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	481	1	3450	3	Y	2					74
							2	9									
08	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	482	1	3393	3	Y	-0-					54
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					54

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

04	6030	X	5958	-0-	-72	-0-	1021	1	4937	2	Y	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1229	1	5447	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5682	-0-	-348	-0-	1009	1	4673	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6196	-0-	-35	-0-	1420	1	4776	2	Y	-0-					-0-
*08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1376	1	4870	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

04	9060	X	8735	-0-	-325	-0-	1092	1	7643	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8854	-0-	-508	-0-	1138	1	7716	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8450	-0-	-610	-0-	1086	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	1145	1	7548	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8376	-0-	-800	-0-	1103	1	7273	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	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
04	3120	X	1900	-0-	-1220	-0-	326	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	325	1	1439	2	Y	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	713	1	3301	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	725	1	2437	2	Y	-0-					-0-
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	608	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	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
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	296	1	5201	3	Y	14	21	1	1	8	10
							15	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	294	1	5475	3	Y	20					30
							22	9									
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	298	1	5207	3	Y	14	19	1	3	8	22
							15	9									
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	314	1	5286	3	Y	12	19	1			15
							13	9									
*08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	295	1	5076	3	Y	12					27
							13	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					27

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	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
04	13590	X	13478	-0-	-112	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13113	-0-	-713	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12991	-0-	-539	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13414	-0-	-567	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13131	-0-	-850	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	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
04	13950	X	13626	-0-	-324	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13930	-0-	-454	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13608	-0-	-466	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13421	-0-	-653	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	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
04	5940	X	4539	-0-	-1401	-0-	212	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	251	1	5988	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5817	-0-	-123	-0-	291	1	5526	2	N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	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
04	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-	137	1	2585	3	N	-0-					1
05	4743	X	3579	-0-	-1164	-0-	178	1	3401	3	N	-0-					1
06	3420	X	2764	-0-	-656	-0-	136	1	2628	3	N	-0-					1
07	3534	X	2940	-0-	-594	-0-	148	1	2792	3	N	-0-					1
*08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	191	1	3601	3	N	-0-					1
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	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
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	593	-0-	593	593	379	1	214	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	246	-0-	246	839	139	1	107	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	839					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	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
04	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	-0-					5
05	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	854	1	10852	2	Y	-0-					5
06	12240	X	10995	-0-	-1245	-0-	856	1	10139	2	Y	-0-					5
07	12648	X	10476	-0-	-2172	-0-	818	1	9658	2	Y	-0-					5
08	12648	X	10498	-0-	-2150	-0-	785	1	9713	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	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
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	360	1	5172	2	Y	2					107
							2	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	382	1	5470	2	Y	-0-					107
06	6270	X	4959	-0-	-1311	-0-	313	1	4646	2	Y	-0-					107
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	362	1	5328	2	Y	6					113
							7	9									
08	5921	X	4842	-0-	-1079	-0-	324	1	4515	2	Y	3					116
							3	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	98	1	3802	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2893	-0-	-1602	-0-	75	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4141	-0-	-209	-0-	101	1	4040	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	101	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	94	1	3791	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	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
04	5310	X	5252	-0-	-58	-0-	272	1	4980	2	N	-0-					149
05	5394	X	5342	-0-	-52	-0-	274	1	5066	2	N	2					151
							2	9									
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	330	1	4884	2	N	9	135	1			25
							10	9									
07	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	320	1	4736	2	N	-0-					25
08	5425	X	4663	-0-	-762	-0-	257	1	4405	2	N	1					26
							1	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					26

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	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
04	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	72	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	77	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	72	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	54	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	44	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	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
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	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
04	2220	X	843	-0-	-1377	-0-	218	1	625	3	Y	-0-					7
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					7
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	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
04	8460	X	8162	-0-	-298	-0-	8162	2			N	-0-					92
05	9114	X	8547	-0-	-567	-0-	8547	2			N	-0-					92
06	8820	X	7482	-0-	-1338	-0-	7481	2	1	9	N	1					93
07	9114	X	7467	-0-	-1647	-0-	7467	2			N	-0-					93
08	9083	X	7621	-0-	-1462	-0-	78	1	7543	2	N	-0-					93
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					93

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	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
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	736	1	2114	3	Y	12					53
							13	9									
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	371	1	2278	3	Y	5					58
							6	9									
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	414	1	2081	3	Y	8					66
							9	9									
07	2883	N	2697	-0-	-186	-0-	330	1	2365	3	Y	2					68
							2	9									
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	317	1	2235	3	Y	-0-					54
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					54

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	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
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	7			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	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
04	8640	X	5650	-0-	-2990	-0-	707	1	4943	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	891	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6065	-0-	-1165	-0-	780	1	5285	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4224	-0-	-3247	-0-	556	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6016	-0-	-1455	-0-	792	1	5224	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	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
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	313	1	5510	3	N	13					35
							14	9									
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	295	1	5499	3	N	15					50
							17	9									
06	5520	X	4542	-0-	-978	-0-	246	1	4296	3	N	-0-					50
07	6045	X	4702	-0-	-1343	-0-	263	1	4439	3	N	-0-					50
08	6045	X	5056	-0-	-989	-0-	278	1	4778	3	N	-0-					50
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					50

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	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
04	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	222	1	3896	3	N	14	2	1			35
							15	9									
05	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	190	1	3538	3	N	16					51
							18	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	238	1	4156	3	N	-0-					51
07	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	209	1	3531	3	N	1					52
							1	9									
08	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	216	1	3710	3	N	43					95
							47	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					95

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	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
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1476	1	7131	2	Y	-0-					-0-
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1741	1	7714	2	Y	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1681	1	7779	2	Y	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	2285	1	7690	2	Y	-0-					-0-
*08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	2441	1	8643	2	Y	-0-					-0-
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	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
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	186	1	899	2	Y	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	288	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	251	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

04	10530	X	9183	-0-	-1347	-0-	9183	2			N	-0-			117
05	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-			117
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-			117
07	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	9384	2			N	-0-			117
08	9486	X	8991	-0-	-495	-0-	92	1	8899	2	N	-0-			117
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT			117

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

04	750	X	320	-0-	-430	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	195	1	3585	2	Y	-0-			-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	218	1	3861	2	Y	-0-			-0-
*08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	258	1	4630	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

04	10770	X	6486	-0-	-4284	-0-	1112	1	5374	2	Y	-0-			18
05	10850	X	6641	-0-	-4209	-0-	1223	1	5418	2	Y	-0-			18
06	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	1498	1	6933	2	Y	-0-			18
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	2480	1	8342	2	Y	-0-			18
*08	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	2286	1	8093	2	Y	-0-			18
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT			18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

04	8340	X	7823	-0-	-517	-0-	1341	1	6482	2	Y	-0-			-0-
05	8246	X	7843	-0-	-403	-0-	1444	1	6399	2	Y	-0-			-0-
06	7980	X	7412	-0-	-568	-0-	1317	1	6095	2	Y	-0-			-0-
07	8246	X	8215	-0-	-31	-0-	1882	1	6333	2	Y	-0-			-0-
08	8153	X	7914	-0-	-239	-0-	1743	1	6171	2	Y	-0-			-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

04	8460	X	8111	-0-	-349	-0-	1391	1	6720	2	Y	-0-			-0-
05	8618	X	8135	-0-	-483	-0-	1498	1	6637	2	Y	-0-			-0-
06	8340	X	7564	-0-	-776	-0-	1344	1	6220	2	Y	-0-			-0-
07	8618	X	7385	-0-	-1233	-0-	1692	1	5693	2	Y	-0-			-0-
08	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	1447	1	5121	2	Y	-0-			-0-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	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
04	12990	X	12752	-0-	-238	-0-	837	1	11837	2	N	71	192	1			54
							78	9									
05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	1047	1	14335	2	N	75	2	8			127
							83	9									
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	879	1	12397	2	N	55					182
							61	9									
07	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1	15391	2	N	65					247
							72	9									
*08	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	1300	1	16365	2	N	63	193	1			117
							69	9									
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					117

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	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
04	10470	X	7988	-0-	-2482	-0-	999	1	6989	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	7965	-0-	-2854	-0-	1023	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6173	-0-	-4297	-0-	793	1	5380	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	1199	1	7905	2	N	-0-					-0-
*08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1358	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	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
04	6120	X	5442	-0-	-678	-0-	287	1	5155	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5760	-0-	-6	-0-	299	1	5461	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	283	1	5208	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	293	1	5184	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5401	-0-	-210	-0-	285	1	5115	2	Y	1					1
							1	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	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
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	3	Y	1	2	1			37
							1	9									
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	238	1	4444	3	Y	1					38
							1	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	236	1	4120	3	Y	21					59
							23	9									
07	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	246	1	4153	3	Y	10					69
							11	9									
08	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	242	1	4162	3	Y	3					72
							3	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	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
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	756	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	789	1	5345	2	N	-0-					-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	703	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	806	1	5314	2	N	-0-					-0-
*08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	786	1	5183	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					97
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					97
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					97
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

04	7080	X	6518	-0-	-562	-0-	351 1	1 9	6166	3	Y	1	3	1			71
05	7316	X	7024	-0-	-292	-0-	358 2	1 9	6664	3	Y	2					73
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	394 29	1 9	6883	3	Y	26					99
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	435 13	1 9	7330	3	Y	12					111
*08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	414 4	1 9	7118	3	Y	4					115
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					115

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	584	1	7854	2	N	-0-					2
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	660	1	9579	2	N	-0-					2
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	669 1	1 9	9311	2	N	1	1	8			2
07	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	736	1	9500	2	N	-0-					2
*08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	763	1	9523	2	N	-0-					2
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					2

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

04	6060	X	5889	-0-	-171	-0-	184	1	5705	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	267	1	4973	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5536	-0-	-1094	-0-	268	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5116	-0-	-1735	-0-	344	1	4772	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5997	-0-	-451	-0-	388	1	5609	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

04	10470	X	8910	-0-	-1560	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10521	-0-	-298	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10010	-0-	-460	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8961	-0-	-587	-0-	795	1	8166	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	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
04	T. A.		360	-0-	360	360	25	1	335	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	675	-0-	675	1035	44	1	631	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	442	-0-	442	1477	30	1	412	2	N	-0-					-0-
07	2035	X	558	-0-	-1477	-0-	40	1	518	2	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	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
04	5730	X	3326	-0-	-2404	-0-	230	1	3096	2	N	-0-					1
05	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	333	1	4833	2	N	-0-					1
06	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	311	1	4334	2	N	-0-					1
07	4619	X	3201	-0-	-1418	-0-	230	1	2971	2	N	-0-					1
08	4092	X	2800	-0-	-1292	-0-	208	1	2592	2	N	-0-					1
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	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
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	557	1	7494	2	N	-0-					1
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	500	1	7249	2	N	-0-					1
06	7470	X	5569	-0-	-1901	-0-	373	1	5196	2	N	-0-					1
07	7719	X	6213	-0-	-1506	-0-	447	1	5766	2	N	-0-					1
08	7719	X	5397	-0-	-2322	-0-	400	1	4997	2	N	-0-					1
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	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
04	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	465	1	6251	2	N	-0-					1
05	7161	X	6167	-0-	-994	-0-	398	1	5769	2	N	-0-					1
06	6930	X	6099	-0-	-831	-0-	409	1	5690	2	N	-0-					1
07	7068	X	6678	-0-	-390	-0-	480	1	6198	2	N	-0-					1
08	7068	X	7053	-0-	-15	-0-	523	1	6530	2	N	-0-					1
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					1

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	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
04	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	1068	1	3067	2	N	-0-					70
05	4278	X	2983	-0-	-1295	-0-	418	1	2565	2	N	-0-					70
06	3930	X	2833	-0-	-1097	-0-	468	1	2354	2	N	10					80
							11	9									
07	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	415	1	2978	2	N	8					88
							9	9									
08	4278	X	2555	-0-	-1723	-0-	318	1	2237	2	N	-0-					88
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	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
04	10440	X	6726	-0-	-3714	-0-	694	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	7325	-0-	-2812	-0-	855	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	7443	-0-	-2607	-0-	1085	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	6584	-0-	-3801	-0-	1156	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	4483	-0-	-5902	-0-	965	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	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
04	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	1247	1	4867	2	Y	2					44
							2	9									
05	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	1287	1	4998	2	Y	41	38	1			47
							45	9									
06	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	1334	1	4613	2	Y	18	19	1			46
							20	9									
07	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	1126	1	5077	2	Y	16					62
							18	9									
08	6727	X	6136	-0-	-591	-0-	1212	1	4915	2	Y	8	19	1			51
							9	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					51

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	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
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	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
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	-0-					187
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					187
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					187
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					187
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					187
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	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
04	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4052	-0-	-1621	-0-	473	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	2070	-0-	-3420	-0-	302	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	937	-0-	-4364	-0-	164	1	773	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	838	-0-	-4277	-0-	180	1	658	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	26	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	526	-0-	-838	-0-	12	1	514	2	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	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
04	23730	X	20138	-0-	-3592	-0-	230	1	19908	2	N	-0-					-0-
05	24521	X	19066	-0-	-5455	-0-	215	1	18851	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	17460	-0-	-5340	-0-	201	1	17259	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	17792	-0-	-4590	-0-	211	1	17581	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	17264	-0-	-4560	-0-	213	1	17051	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	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
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8217	2	2	9	N	2					39
05	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	8460	2			Y	-0-					39
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8203	2	1	9	Y	1					40
07	8494	X	8343	-0-	-151	-0-	8343	2			Y	-0-					40
08	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	7895	2			Y	-0-	30	1			7
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					7

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	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
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	556	1	8335	2	Y	-0-					3
05	9052	X	7986	-0-	-1066	-0-	509	1	7477	2	Y	-0-	2	1			1
06	8760	X	7063	-0-	-1697	-0-	452	1	6611	2	Y	-0-					1
07	9176	X	7957	-0-	-1219	-0-	516	1	7441	2	Y	-0-					1
08	9176	X	8479	-0-	-697	-0-	583	1	7896	2	Y	-0-					1
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	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
04	9480	X	8732	-0-	-748	-0-	546	1	8186	2	Y	-0-					28
05	9796	X	7897	-0-	-1899	-0-	503	1	7394	2	Y	-0-	13	1			15
06	9270	X	7635	-0-	-1635	-0-	489	1	7146	2	Y	-0-					15
07	9021	X	7514	-0-	-1507	-0-	487	1	7027	2	Y	-0-					15
08	9021	X	7612	-0-	-1409	-0-	523	1	7089	2	Y	-0-					15
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

04	10290	X	9126	-0-	-1164	-0-	570	1	8556	2	Y	-0-					18
05	9920	X	9497	-0-	-423	-0-	605	1	8892	2	Y	-0-	8	1			10
06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	627	1	9161	2	Y	-0-					10
07	9579	X	9122	-0-	-457	-0-	592	1	8530	2	Y	-0-					10
08	9579	X	9147	-0-	-432	-0-	629	1	8518	2	Y	-0-					10
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					10

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

04	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	434	1	6516	2	Y	-0-					3
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	546	1	8024	2	Y	-0-	2	1			1
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	532	1	7770	2	Y	-0-					1
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	522	1	7533	2	Y	-0-					1
*08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	604	1	8179	2	Y	-0-					1
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					1

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

04	8730	X	8722	-0-	-8	-0-	72	1	8650	2	N	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	61	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7508	-0-	-1372	-0-	95	1	7413	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6759	-0-	-2417	-0-	84	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7851	-0-	-1325	-0-	104	1	7747	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

04	10590	X	8540	-0-	-2050	-0-	71	1	8469	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10324	-0-	-309	-0-	75	1	10249	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9849	-0-	-711	-0-	125	1	9724	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10143	-0-	-769	-0-	127	1	10016	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9903	-0-	-1009	-0-	131	1	9772	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

04	8190	X	7306	-0-	-884	-0-	60	1	7246	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	54	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6640	-0-	-1550	-0-	84	1	6556	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6948	-0-	-647	-0-	87	1	6861	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	88	1	6558	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	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
04	14B2	EXT	2846	-0-	2846	2846	31	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1628	-0-	1628	4474	17	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4474					N	-0-					-0-
07	4770	X	296	-0-	-4474	-0-	4	1	292	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	163	-0-	-2782	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	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
04	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	247	1	22198	2	N	-0-					-0-
05	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	248	1	23145	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	7769	-0-	-2581	-0-	109	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	3103	-0-	-11777	-0-	44	1	3059	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	10280	-0-	-4600	-0-	146	1	10134	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	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
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1557	1	4471	3	Y	-0-					64
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	809	1	4962	3	Y	1					65
							1	9									
06	6390	X	5222	-0-	-1168	-0-	865	1	4348	3	Y	8					73
							9	9									
07	6603	X	5693	-0-	-910	-0-	696	1	4995	3	Y	2					75
							2	9									
08	6603	X	5315	-0-	-1288	-0-	661	1	4654	3	Y	-0-					43
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					43

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	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
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	780	1	3043	2	Y	1					12
							1	9									
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	798	1	3097	2	Y	16	12	1			16
							18	9									
06	3600	X	2847	-0-	-753	-0-	637	1	2202	2	Y	7	8	1			15
							8	9									
07	3937	X	2394	-0-	-1543	-0-	433	1	1954	2	Y	6					21
							7	9									
08	3937	X	2513	-0-	-1424	-0-	495	1	2008	2	Y	9	8	1			22
							10	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	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
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	999	1	7140	2	N	12					27
							13	9									
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	1032	1	7338	2	N	11					38
							12	9									
06	8550	X	8154	-0-	-396	-0-	1020	1	7121	2	N	12					50
							13	9									
07	8835	X	8661	-0-	-174	-0-	1146	1	7495	2	N	18					68
							20	9									
08	8835	X	7236	-0-	-1599	-0-	980	1	6246	2	N	9					77
							10	9									
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					77

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

04	15270	X	12793	-0-	-2477	-0-	847	1	11946	2	Y	-0-					4
05	15779	X	14010	-0-	-1769	-0-	1023	1	12987	2	Y	-0-					4
06	15270	X	12951	-0-	-2319	-0-	1009	1	11942	2	Y	-0-					4
07	14229	X	13138	-0-	-1091	-0-	1026	1	12112	2	Y	-0-					4
08	13423	X	13322	-0-	-101	-0-	996	1	12326	2	Y	-0-					-0-
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	66	1	927	2	Y	-0-					5
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	Y	-0-					5
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	70	1	823	2	Y	-0-					5
07	1023	N	810	-0-	-213	-0-	63	1	747	2	Y	-0-					5
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

04	9600	X	9417	-0-	-183	-0-	9384	2	33	9	Y	30					134
05	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10500	2	88	9	Y	80	54	1			160
06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11029	2	14	9	Y	13	51	1			122
07	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10126	2	24	9	Y	22					144
08	9734	X	9064	-0-	-670	-0-	9064	2			Y	-0-	47	1			26
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					26

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					159
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	N	31					190
							34	9									
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	193	1	2214	2	N	72					262
							79	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3123	2	2	9	N	2					264
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					257
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					69
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					69
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67
09	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					67

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	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
04	25740	X	24301	-0-	-1439	-0-	267	1	24034	2	N	-0-					-0-
05	26195	X	24461	-0-	-1734	-0-	259	1	24202	2	N	-0-					-0-
06	25350	X	22242	-0-	-3108	-0-	313	1	21929	2	N	-0-					-0-
07	26195	X	22258	-0-	-3937	-0-	313	1	21945	2	N	-0-					-0-
08	25947	X	20535	-0-	-5412	-0-	291	1	20244	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	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
04	8670	X	6196	-0-	-2474	-0-	410	1	5786	2	Y	-0-					2
05	8959	X	6460	-0-	-2499	-0-	472	1	5988	2	Y	-0-					2
06	8670	X	7602	-0-	-1068	-0-	592	1	7010	2	Y	-0-					2
07	8649	X	6588	-0-	-2061	-0-	514	1	6074	2	Y	-0-					2
*08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	492	1	6085	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	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
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	397	1	5603	2	Y	-0-					2
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	524	1	6657	2	Y	-0-					2
06	6090	X	6045	-0-	-45	-0-	471	1	5574	2	Y	-0-					2
07	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	464	1	5483	2	Y	-0-					2
08	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	429	1	5308	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	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
04	10830	X	10035	-0-	-795	-0-	664	1	9371	2	Y	-0-					4
05	11501	X	11098	-0-	-403	-0-	810	1	10288	2	Y	-0-					4
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	919	1	10881	2	Y	-0-					4
07	11501	X	10860	-0-	-641	-0-	848	1	10012	2	Y	-0-					4
*08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	797	1	9863	2	Y	-0-					-0-
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	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
04	12330	X	10310	-0-	-2020	-0-	682	1	9628	2	Y	-0-					6
05	12741	X	9188	-0-	-3553	-0-	671	1	8517	2	Y	-0-					6
06	12330	X	8534	-0-	-3796	-0-	665	1	7869	2	Y	-0-					6
07	11005	X	5410	-0-	-5595	-0-	422	1	4988	2	Y	-0-					6
08	10664	X	3074	-0-	-7590	-0-	230	1	2844	2	Y	-0-					1
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	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
04	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	212	1	2986	2	Y	-0-					4
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	374	1	4753	2	Y	-0-					4
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	333	1	3948	2	Y	-0-					4
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	321	1	3794	2	Y	-0-					4
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	297	1	3675	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	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
04	16860	X	15403	-0-	-1457	-0-	315	1	15088	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	15668	-0-	-1103	-0-	570	1	15098	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15176	-0-	-1174	-0-	818	1	14358	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	15649	-0-	-1246	-0-	683	1	14966	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15067	-0-	-1828	-0-	900	1	14167	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	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
04	16590	X	14417	-0-	-2173	-0-	295	1	14122	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	16443	-0-	-700	-0-	598	1	15845	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	15936	-0-	-654	-0-	858	1	15078	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	15998	-0-	-1052	-0-	699	1	15299	2	N	-0-					-0-
*08	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	899	1	14154	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	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
04	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	276	1	23865	2	N	-0-					-0-
05	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	268	1	23506	2	N	-0-					-0-
06	22140	X	21848	-0-	-292	-0-	251	1	21597	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	21896	-0-	-982	-0-	260	1	21636	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	20829	-0-	-2049	-0-	257	1	20572	2	N	-0-					-0-
09	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	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
04	14850	X	12236	-0-	-2614	-0-	250	1	11986	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14323	-0-	-681	-0-	521	1	13802	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	12955	-0-	-905	-0-	698	1	12257	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	13219	-0-	-917	-0-	577	1	12642	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	12503	-0-	-1633	-0-	747	1	11756	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	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
04	9990	X	9349	-0-	-641	-0-	191	1	9158	2	N	-0-					-0-
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	384	1	10169	2	N	-0-					-0-
06	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	552	1	9702	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9642	-0-	-681	-0-	421	1	9221	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10022	-0-	-301	-0-	599	1	9423	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	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
04	7590	X	7221	-0-	-369	-0-	576	1	6619	2	N	24					244
							26	9									
05	7750	X	7359	-0-	-391	-0-	588	1	6757	2	N	13					257
							14	9									
06	7500	X	6850	-0-	-650	-0-	548	1	6298	2	N	4					261
							4	9									
07	7471	X	7005	-0-	-466	-0-	7005	2			N	-0-					261
08	7471	X	6961	-0-	-510	-0-	6939	2	22	9	N	20					281
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					281

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	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
04	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	303	1	26250	2	N	-0-					-0-
05	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	314	1	27583	2	N	-0-					-0-
06	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	305	1	26245	2	N	-0-					-0-
07	26587	X	26587	-0-	-0-	-0-	316	1	26271	2	N	-0-					-0-
*08	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	318	1	25459	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	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
04	22320	X	19168	-0-	-3152	-0-	219	1	18949	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	19160	-0-	-3377	-0-	216	1	18944	2	N	-0-					-0-
06	21150	X	17664	-0-	-3486	-0-	203	1	17461	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18037	-0-	-2485	-0-	214	1	17823	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	17619	-0-	-2903	-0-	217	1	17402	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	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
04	9720	X	8899	-0-	-821	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8841	-0-	-1017	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8328	-0-	-762	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	9120	-0-	-87	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8163	-0-	-1044	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	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
04	9390	X	7064	-0-	-2326	-0-	144	1	6920	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7031	-0-	-2021	-0-	256	1	6775	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	6645	-0-	-1965	-0-	358	1	6287	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6787	-0-	-777	-0-	296	1	6491	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6775	-0-	-510	-0-	405	1	6370	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	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
04	20850	X	18604	-0-	-2246	-0-	1231	1	17373	2	Y	-0-					1
05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	1410	1	17903	2	Y	-0-					1
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	1492	1	17662	2	Y	-0-					1
07	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	1492	1	17618	2	Y	-0-					1
*08	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	1456	1	18022	2	Y	-0-					-0-
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	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
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	754	1	10639	2	N	-0-			2
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	801	1	10172	2	N	-0-			2
06	9840	X	9776	-0-	-64	-0-	761	1	9015	2	N	-0-			2
07	11780	X	9782	-0-	-1998	-0-	764	1	9018	2	N	-0-			2
08	11780	X	9443	-0-	-2337	-0-	706	1	8737	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	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
04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	1161	1	16385	2	N	-0-			3
05	19964	X	16919	-0-	-3045	-0-	1235	1	15684	2	N	-0-			3
06	19320	X	17261	-0-	-2059	-0-	1344	1	15917	2	N	-0-			3
07	19964	X	17795	-0-	-2169	-0-	1389	1	16406	2	N	-0-			3
08	19840	X	16928	-0-	-2912	-0-	1266	1	15662	2	N	-0-			-0-
09	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	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
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	641	1	9052	2	N	-0-			3
05	9610	X	8989	-0-	-621	-0-	656	1	8333	2	N	-0-			3
06	9300	X	8947	-0-	-353	-0-	697	1	8250	2	N	-0-			3
07	9610	X	9321	-0-	-289	-0-	728	1	8593	2	N	-0-			3
08	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-	611	1	7562	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	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
04	9960	X	9531	-0-	-429	-0-	631	1	8900	2	Y	-0-			3
05	10137	X	9640	-0-	-497	-0-	704	1	8936	2	Y	-0-			3
06	9810	X	9293	-0-	-517	-0-	724	1	8569	2	Y	-0-			3
07	10137	X	9495	-0-	-642	-0-	741	1	8754	2	Y	-0-			3
08	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	692	1	8563	2	Y	-0-			-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	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
04	9870	X	2838	-0-	-7032	-0-	188	1	2650	2	Y	-0-			2
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	441	1	5607	2	Y	-0-			2
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	389	1	4606	2	Y	-0-			2
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	334	1	3944	2	Y	-0-			2
*08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	691	1	8548	2	Y	-0-			-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	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
04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	667	1	9407	2	Y	-0-			3
05	7812	X	7771	-0-	-41	-0-	567	1	7204	2	Y	-0-			3
06	10380	X	7227	-0-	-3153	-0-	563	1	6664	2	Y	-0-			3
07	10726	X	8716	-0-	-2010	-0-	681	1	8035	2	Y	-0-			3
08	10416	X	8499	-0-	-1917	-0-	635	1	7864	2	Y	-0-			-0-
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	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
04	11820	X	11251	-0-	-569	-0-	11251	2			Y	-0-					71
05	11842	X	11387	-0-	-455	-0-	11358	2	29	9	Y	26					97
06	11340	X	10440	-0-	-900	-0-	10436	2	4	9	Y	4	67	1			34
07	11656	X	10582	-0-	-1074	-0-	40	1	10538	2	Y	4					38
							4	9									
08	11625	X	11274	-0-	-351	-0-	11267	2	7	9	Y	6					44
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					44

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	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
04	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	428	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10355	-0-	-154	-0-	507	1	9848	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	10094	-0-	-76	-0-	465	1	9629	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10327	-0-	-182	-0-	474	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9840	-0-	-390	-0-	470	1	9370	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	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
04	12990	X	12418	-0-	-572	-0-	12418	2			N	-0-					28
05	13423	X	12543	-0-	-880	-0-	12543	2			N	-0-					28
06	12990	X	12036	-0-	-954	-0-	12036	2			N	-0-					28
07	13268	X	12837	-0-	-431	-0-	12837	2			N	-0-					28
08	13020	X	12820	-0-	-200	-0-	12819	2	1	9	N	1					29
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					29

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	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
04	14010	X	13011	-0-	-999	-0-	861	1	12150	2	Y	-0-					3
05	13857	X	13622	-0-	-235	-0-	994	1	12628	2	Y	-0-					3
06	13410	X	11425	-0-	-1985	-0-	890	1	10535	2	Y	-0-					3
07	13857	X	12026	-0-	-1831	-0-	939	1	11087	2	Y	-0-					3
08	13454	X	10981	-0-	-2473	-0-	821	1	10160	2	Y	-0-					-0-
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	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
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	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
04	6480	X	4855	-0-	-1625	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5354	-0-	-660	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4547	-0-	-1243	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4518	-0-	-1465	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4277	-0-	-1272	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	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
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	80	1	6946	2	N	-0-			-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	12	1	1021	2	N	-0-			-0-
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	85	1	7332	2	N	-0-			-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	126	1	10458	2	N	-0-			-0-
*08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	80	1	6376	2	N	-0-			-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	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
04	25890	X	10550	-0-	-15340	-0-	120	1	10430	2	N	-0-			-0-
05	26753	X	21627	-0-	-5126	-0-	244	1	21383	2	N	-0-			-0-
06	25890	X	19402	-0-	-6488	-0-	223	1	19179	2	N	-0-			-0-
07	24986	X	19131	-0-	-5855	-0-	227	1	18904	2	N	-0-			-0-
*08	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	227	1	18166	2	N	-0-			-0-
09	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	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
04	19260	X	16030	-0-	-3230	-0-	183	1	15847	2	N	-0-			-0-
05	19313	X	16279	-0-	-3034	-0-	183	1	16096	2	N	-0-			-0-
06	18210	X	14798	-0-	-3412	-0-	170	1	14628	2	N	-0-			-0-
07	17732	X	15143	-0-	-2589	-0-	180	1	14963	2	N	-0-			-0-
08	16895	X	14606	-0-	-2289	-0-	180	1	14426	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	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
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			182
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	2			184
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	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
04	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	198	1	17123	2	N	-0-			-0-
05	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	201	1	17668	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	16122	-0-	-1008	-0-	185	1	15937	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	16275	-0-	-1426	-0-	193	1	16082	2	N	-0-			-0-
08	17701	X	15953	-0-	-1748	-0-	197	1	15756	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	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
04	8700	X	7815	-0-	-885	-0-	160	1	7655	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7430	-0-	-165	-0-	270	1	7160	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	373	1	6544	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	6971	-0-	-1120	-0-	304	1	6667	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7036	-0-	-1055	-0-	420	1	6616	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	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
04	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	287	1	24812	2	N	-0-			-0-
05	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	270	1	23711	2	N	-0-			-0-
06	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	238	1	20451	2	N	-0-			-0-
07	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	254	1	21137	2	N	-0-			-0-
*08	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	251	1	20108	2	N	-0-			-0-
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	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
04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-			-0-
05	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-			-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

04	9870	X	9558	-0-	-312	-0-	1195	1	8363	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9727	-0-	-410	-0-	1251	1	8476	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9443	-0-	-367	-0-	1214	1	8229	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	1289	1	8499	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	9709	-0-	-335	-0-	1278	1	8431	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT			-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			17
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			17
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			17
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	160	1	13830	2	N	-0-			-0-
05	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	218	1	19142	2	N	-0-			-0-
06	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	202	1	17326	2	N	-0-			-0-
07	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	220	1	18260	2	N	-0-			-0-
*08	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	214	1	17111	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

04	12420	X	8800	-0-	-3620	-0-	100	1	8700	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	10183	-0-	-3178	-0-	115	1	10068	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	159	1	13641	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	13812	-0-	-324	-0-	164	1	13648	2	N	-0-			-0-
08	14136	X	12200	-0-	-1936	-0-	150	1	12050	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

04	18630	X	12863	-0-	-5767	-0-	147	1	12716	2	N	-0-			-0-
05	18383	X	12668	-0-	-5715	-0-	143	1	12525	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	10637	-0-	-6703	-0-	122	1	10515	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	9366	-0-	-8087	-0-	111	1	9255	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	11190	-0-	-3008	-0-	138	1	11052	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

04	15630	X	14659	-0-	-971	-0-	167	1	14492	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	14652	-0-	-1499	-0-	165	1	14487	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	13060	-0-	-2570	-0-	150	1	12910	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	13062	-0-	-3089	-0-	155	1	12907	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	11010	-0-	-5141	-0-	136	1	10874	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

04	15690	X	10695	-0-	-4995	-0-	1171	1	9524	2	N	-0-					-0-
05	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	1276	1	12995	2	N	-0-					-0-
06	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	1839	1	12100	2	N	-0-					-0-
07	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1367	1	12444	2	N	-0-					-0-
*08	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	1686	1	12499	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

04	19260	X	1	-0-	-19259	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	12947	-0-	-6955	-0-	21	1	12926	2	N	-0-					-0-
06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	54	1	21269	2	N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	86	1	29810	2	N	-0-					-0-
*08	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	92	1	29460	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1866	1	8012	2	N	83					205
							91	9									
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1905	1	8019	2	N	64					269
							70	9									
06	9660	X	8972	-0-	-688	-0-	1754	1	7171	2	N	43					312
							47	9									
07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1208	1	10971	2	N	99	168	1			243
							109	9									
*08	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1208	1	10220	2	N	9	170	1			82
							10	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					82

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	44	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	209	1	19467	2	N	-0-					-0-
06	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	289	1	20279	2	N	-0-					-0-
07	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	316	1	22145	2	N	-0-					-0-
*08	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	312	1	21736	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

04	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	357	1	32112	2	N	-0-					-0-
05	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	369	1	34432	2	N	-0-					-0-
06	32545	X	32545	-0-	-0-	-0-	458	1	32087	2	N	-0-					-0-
07	33263	X	16468	-0-	-16795	-0-	232	1	16236	2	N	-0-					-0-
08	33263	X	23951	-0-	-9312	-0-	339	1	23612	2	N	-0-					-0-
09	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	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
04	22590	X	19588	-0-	-3002	-0-	224	1	19364	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	19524	-0-	-3168	-0-	220	1	19304	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	18280	-0-	-3050	-0-	210	1	18070	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	18796	-0-	-2377	-0-	223	1	18573	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	17846	-0-	-3265	-0-	220	1	17626	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	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
04	22260	X	20953	-0-	-1307	-0-	20953	2			N	-0-					204
05	22041	X	20634	-0-	-1407	-0-	20613	2	21	9	N	19	178	1			45
06	21330	X	20526	-0-	-804	-0-	20495	2	31	9	N	28					73
07	22041	X	19356	-0-	-2685	-0-	19356	2			N	-0-					73
08	21638	X	16596	-0-	-5042	-0-	16596	2			N	-0-					12
09	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	NO RPT					12

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	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
04	8970	X	7544	-0-	-1426	-0-	7465	2	79	9	N	72	176	1			70
05	9269	X	8182	-0-	-1087	-0-	8161	2	21	9	N	19					89
06	8310	X	7430	-0-	-880	-0-	7391	2	39	9	N	35					124
07	8587	X	8572	-0-	-15	-0-	8572	2			N	-0-					124
*08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8224	2	105	9	N	95					219
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					219

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	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
04	25350	X	23879	-0-	-1471	-0-	273	1	23606	2	N	-0-					-0-
05	26195	X	25317	-0-	-878	-0-	285	1	25032	2	N	-0-					-0-
06	25230	X	23143	-0-	-2087	-0-	266	1	22877	2	N	-0-					-0-
07	26071	X	23498	-0-	-2573	-0-	279	1	23219	2	N	-0-					-0-
08	26071	X	21444	-0-	-4627	-0-	264	1	21180	2	N	-0-					-0-
09	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	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
04	8550	X	4572	-0-	-3978	-0-	52	1	4520	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	5803	-0-	-3032	-0-	65	1	5738	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3437	-0-	-5113	-0-	40	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	4342	-0-	-4369	-0-	52	1	4290	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	870	-0-	-7841	-0-	11	1	859	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	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
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	326	1	6173	3	N	-0-					1
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	312	1	5959	3	N	-0-					1
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	314	1	6068	3	N	-0-					1
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	339	1	6398	3	N	-0-					1
*08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	357	1	6713	3	N	-0-					1
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	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
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	384	1	7273	3	N	-0-					1
05	7378	X	7162	-0-	-216	-0-	356	1	6806	3	N	-0-					1
06	7260	X	7187	-0-	-73	-0-	354	1	6832	3	N	1					2
							1	9									
07	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	372	1	7014	3	N	-0-					2
*08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	406	1	7631	3	N	-0-					2
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	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
04	7050	X	3589	-0-	-3461	-0-	615	1	2974	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	2910	-0-	-4313	-0-	536	1	2374	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5215	-0-	-1775	-0-	926	1	4289	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	4819	-0-	-2404	-0-	1104	1	3715	2	Y	-0-					-0-
*08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1332	1	4714	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	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
04	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	2920	1	14113	2	Y	-0-					-0-
05	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	3248	1	14394	2	Y	-0-					-0-
06	16050	X	13286	-0-	-2764	-0-	2360	1	10926	2	Y	-0-					-0-
07	17608	X	16475	-0-	-1133	-0-	3775	1	12700	2	Y	-0-					-0-
*08	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	3879	1	13731	2	Y	-0-					-0-
09	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	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
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	247	1	4342	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
05	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	244	1	4546	3	Y	7					18
							8	9									
06	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	248	1	4332	3	Y	10	17	1			11
							11	9									
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	272	1	4594	3	Y	6					17
							7	9									
*08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	263	1	4522	3	Y	-0-					12
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					12

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	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
04	8370	X	7065	-0-	-1305	-0-	868	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	7321	-0-	-3033	-0-	902	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	6660	-0-	-3360	-0-	835	1	5825	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	5945	-0-	-4409	-0-	788	1	5157	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	928	1	5912	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	291	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	376	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	375	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	112	-0-	-1655	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	86	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	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
04	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	691	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6004	-0-	-382	-0-	772	1	5232	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5860	-0-	-320	-0-	753	1	5107	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	782	1	5161	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4372	-0-	-1921	-0-	576	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	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
04	10110	X	10034	-0-	-76	-0-	835 95	1 9	9104	2	N	86					245
05	10447	X	10251	-0-	-196	-0-	863 33	1 9	9355	2	N	30					275
06	10200	X	9792	-0-	-408	-0-	835 26	1 9	8931	2	N	24					299
07	10540	X	9494	-0-	-1046	-0-	863 12	1 9	8619	2	N	11	173	1			137
08	10540	X	8950	-0-	-1590	-0-	84	1	8866	2	N	-0-					129
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					129

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	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
04	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	1998 54	1 9	9534	2	N	49	164	1			80
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1981 63	1 9	8894	2	N	57					137
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	1651 53	1 9	7109	2	N	48					185
07	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	755 81	1 9	10384	2	N	74					259
*08	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	755 44	1 9	8086	2	N	40	174	1			125
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	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
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	1169	1	5710	2	N	40					275
							44	9									
05	7626	X	6962	-0-	-664	-0-	1208	1	5746	2	N	7	162	1			120
							8	9									
06	7380	X	7279	-0-	-101	-0-	1169	1	6066	2	N	40					160
							44	9									
07	7626	X	5859	-0-	-1767	-0-	1208	1	4640	2	N	10					170
							11	9									
08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	1195	1	5464	2	N	-0-					154
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					154

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	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
04	13410	X	12976	-0-	-434	-0-	1622	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12854	-0-	-445	-0-	1652	1	11202	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12379	-0-	-911	-0-	1592	1	10787	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12821	-0-	-912	-0-	1689	1	11132	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12522	-0-	-1211	-0-	1648	1	10874	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	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
04	9630	X	5376	-0-	-4254	-0-	673	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	5387	-0-	-4905	-0-	693	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	3752	-0-	-6208	-0-	483	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	1212	-0-	-9080	-0-	160	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	5584	-0-	-3437	-0-	736	1	4848	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	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
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	608	1	4254	2	N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	439	1	2976	2	N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	332	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	389	1	2565	2	N	-0-					-0-
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	519	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	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
04	11400	X	9918	-0-	-1482	-0-	397	1	9521	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10578	-0-	-1171	-0-	423	1	10155	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9695	-0-	-1135	-0-	388	1	9307	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9170	-0-	-1401	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
*08	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	252	1	11494	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	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
04	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	488	1	8584	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	479	1	8928	3	N	1					2
							1	9									
06	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	508	1	8859	3	N	1					3
							1	9									
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	565	1	9532	3	N	1					4
							1	9									
*08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	520	1	8941	3	N	21					25
							23	9									
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					25

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	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
04	3990	X	1691	-0-	-2299	-0-	91	1	1600	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	226	-0-	-1634	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	3	N	-0-					-0-
*08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	162	1	2784	3	N	1					1
							1	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					1

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	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
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	10407	-0-	-3698	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	9920	-0-	-3730	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	9950	-0-	-4155	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9436	-0-	-3150	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	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
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	14	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	N	-0-					-0-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	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
04	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	988	1	4774	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	3290	-0-	-3902	-0-	606	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	1736	-0-	-5374	-0-	309	1	1427	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	4449	-0-	-2867	-0-	1019	1	3430	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6103	-0-	-438	-0-	1344	1	4759	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	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
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11319	2	47	9	N	43	169	1			131
05	10478	X	10189	-0-	-289	-0-	10128	2	61	9	N	55					186
06	11370	X	10297	-0-	-1073	-0-	10297	2			N	-0-					186
07	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					186
*08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					136
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					136

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	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
04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	524	1	9925	3	N	-0-					1
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	407	1	7778	3	N	-0-					1
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	384	1	7419	3	N	-0-					1
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	417	1	7872	3	N	-0-					1
*08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	407	1	7654	3	N	-0-					1
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	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
04	7830	X	6728	-0-	-1102	-0-	338	1	6390	3	N	-0-					1
05	7750	X	6936	-0-	-814	-0-	345	1	6591	3	N	-0-					1
06	7500	X	6863	-0-	-637	-0-	338	1	6524	3	N	1					2
							1	9									
07	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	348	1	6564	3	N	-0-					2
*08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	358	1	6730	3	N	-0-					2
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					2

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	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
04	17490	X	15069	-0-	-2421	-0-	15030	2	39	9	N	35	190	1			252
05	17763	X	13642	-0-	-4121	-0-	13609	2	33	9	N	30					282
06	16860	X	1866	-0-	-14994	-0-	1853	2	13	9	N	12					294
07	17081	X	5830	-0-	-11251	-0-	5773	2	57	9	N	52	191	1			155
08	17050	X	5496	-0-	-11554	-0-	5496	2			N	-0-					135
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					135

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	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
04	8580	X	8369	-0-	-211	-0-	420	1	7949	3	N	-0-					1
05	8494	X	7869	-0-	-625	-0-	391	1	7478	3	N	-0-					1
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	411	1	7932	3	N	1					2
							1	9									
07	8649	X	7842	-0-	-807	-0-	395	1	7447	3	N	-0-					2
08	8649	X	7784	-0-	-865	-0-	393	1	7391	3	N	-0-					2
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	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
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	505	1	9568	3	N	-0-					1
05	11005	X	10986	-0-	-19	-0-	546	1	10440	3	N	-0-					1
06	11250	X	9627	-0-	-1623	-0-	474	1	9152	3	N	1					2
							1	9									
07	11625	X	9753	-0-	-1872	-0-	491	1	9262	3	N	-0-					2
08	11625	X	10359	-0-	-1266	-0-	523	1	9836	3	N	-0-					2
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	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
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	15	2	1			13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1517	1	12336	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	13302	-0-	-586	-0-	1189	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	11175	-0-	-1845	-0-	1474	1	9701	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11363	-0-	-2959	-0-	1125	1	10238	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	11886	-0-	-2436	-0-	1412	1	10474	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

04	13140	X	5114	-0-	-8026	-0-	560	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	7625	-0-	-4341	-0-	682	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	1315	1	8652	2	N	-0-					-0-
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1156	1	10527	2	N	-0-					-0-
*08	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	1337	1	9911	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

04	15900	X	10912	-0-	-4988	-0-	223	1	10689	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	12744	-0-	-2260	-0-	463	1	12281	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13242	-0-	-198	-0-	713	1	12529	2	N	-0-					-0-
07	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	639	1	13989	2	N	-0-					-0-
*08	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	897	1	14120	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

04	15540	X	14985	-0-	-555	-0-	306	1	14679	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	15225	-0-	-833	-0-	553	1	14672	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	14296	-0-	-1274	-0-	770	1	13526	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	14278	-0-	-1811	-0-	624	1	13654	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	13873	-0-	-2216	-0-	829	1	13044	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

04	13920	X	13515	-0-	-405	-0-	276	1	13239	2	N	-0-					-0-
05	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	489	1	12958	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12722	-0-	-988	-0-	685	1	12037	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12805	-0-	-1362	-0-	559	1	12246	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12506	-0-	-1661	-0-	747	1	11759	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	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
04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	894	1	13403	2	Y	9					75
							10	9									
05	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	929	1	13650	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	13680	X	11536	-0-	-2144	-0-	738	1	10787	2	Y	10					69
							11	9									
07	14787	X	11636	-0-	-3151	-0-	755	1	10881	2	Y	-0-					69
08	14787	X	13270	-0-	-1517	-0-	912	1	12358	2	Y	-0-					69
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					69

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	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
04	8820	X	4668	-0-	-4152	-0-	291	1	4367	2	Y	9					75
							10	9									
05	8091	X	3602	-0-	-4489	-0-	228	1	3354	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	325	1	4746	2	Y	10					69
							11	9									
07	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	344	1	4960	2	Y	-0-					69
08	5766	X	5758	-0-	-8	-0-	396	1	5362	2	Y	-0-					69
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					69

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	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
04	13950	X	12450	-0-	-1500	-0-	254	1	12196	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	12246	-0-	-340	-0-	445	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11352	-0-	-828	-0-	612	1	10740	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11423	-0-	-1442	-0-	499	1	10924	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	10636	-0-	-2229	-0-	635	1	10001	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	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
04	5790	X	4982	-0-	-808	-0-	250	1	4732	3	N	-0-					1
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	353	1	6750	3	N	-0-					1
06	6570	X	5870	-0-	-700	-0-	289	1	5581	3	N	-0-					1
07	6789	X	4958	-0-	-1831	-0-	250	1	4708	3	N	-0-					1
08	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	275	1	5181	3	N	-0-					1
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					1

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	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
04	17130	X	8291	-0-	-8839	-0-	104	1	8187	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	46	-0-	-15237	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	921	-0-	-13299	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	8658	-0-	-4796	-0-	248	1	8410	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	5993	-0-	-4919	-0-	123	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	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
04	4500	X	3160	-0-	-1340	-0-	169	1	2980	3	N	10	1	1			30
							11	9									
05	4650	X	3177	-0-	-1473	-0-	160	1	2982	3	N	32					62
							35	9									
06	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	165	1	2877	3	N	8					70
							9	9									
07	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	181	1	3047	3	N	-0-					70
08	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	168	1	2892	3	N	13					83
							14	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					83

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	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
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	346	1	6081	3	N	10	3	1			30
							11	9									
05	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	325	1	6058	3	N	33					63
							36	9									
06	6540	X	5984	-0-	-556	-0-	324	1	5651	3	N	8					71
							9	9									
07	6758	X	6380	-0-	-378	-0-	357	1	6023	3	N	-0-					71
08	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	344	1	5917	3	N	41					112
							45	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					112

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	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
04	11100	X	9217	-0-	-1883	-0-	496	1	8718	3	N	3	4	1			11
							3	9									
05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	555	1	10334	3	N	9					20
							10	9									
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	584	1	10189	3	N	10	17	1			13
							11	9									
07	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	620	1	10462	3	N	6					19
							7	9									
*08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	558	1	9595	3	N	-0-					15
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					15

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	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
04	7320	X	6805	-0-	-515	-0-	851	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6568	-0-	-996	-0-	844	1	5724	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6400	-0-	-920	-0-	823	1	5577	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6937	-0-	-627	-0-	914	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6724	-0-	-840	-0-	885	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	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
04	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	297	1	23390	2	N	-0-					-0-
05	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	1594	1	23137	2	N	-0-					-0-
06	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	1191	1	21704	2	N	-0-					-0-
07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	681	1	23066	2	N	-0-					-0-
*08	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	489	1	23317	2	N	-0-					-0-
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

04	5250	X	3606	-0-	-1644	-0-	451	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4656	-0-	-769	-0-	599	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	636	1	4314	2	N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	688	1	4536	2	N	-0-					-0-
*08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	679	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

04	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
05	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	28226	2			N	-0-					-0-
06	25568	X	25568	-0-	-0-	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
07	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	22618	-0-	-74	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	706	1	8123	2	N	57					223
							63	9									
05	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	733	1	8433	2	N	38					261
							42	9									
06	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	694	1	7977	2	N	21	173	1			109
							23	9									
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8678	2	12	9	N	11					120
*08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6062	2	65	9	N	59					179
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					179

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

04	29280	X	24113	-0-	-5167	-0-	302	1	23811	2	N	-0-					-0-
05	30256	X	28062	-0-	-2194	-0-	1809	1	26253	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	24916	-0-	-2564	-0-	1296	1	23620	2	N	-0-					-0-
07	29841	X	29841	-0-	-0-	-0-	856	1	28985	2	N	-0-					-0-
*08	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	645	1	30741	2	N	-0-					-0-
09	27150	X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	3	N	2	1	1			11
							2	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	2216	3	N	7					18
							8	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	3	N	9	17	1			10
							10	9									
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2401	3	N	6					16
							7	9									
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	126	1	2174	3	N	-0-					11
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	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
04	5070	X	3934	-0-	-1136	-0-	492	1	3442	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	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
04	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
06	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	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
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	184 10	1 9	2763	2	Y	9					75
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	287 20	1 9	4217	2	Y	18	34	1			59
06	4170	X	4006	-0-	-164	-0-	256 11	1 9	3739	2	Y	10					69
07	3224	X	2221	-0-	-1003	-0-	144	1	2077	2	Y	-0-					69
08	3100	X	2166	-0-	-934	-0-	149	1	2017	2	Y	-0-					69
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					69

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	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
04	15870	X	13631	-0-	-2239	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14767	-0-	-516	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13350	-0-	-1440	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	14015	-0-	-59	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	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
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11260	-0-	-320	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11328	-0-	-638	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10798	-0-	-1168	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	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
04	4740	X	3400	-0-	-1340	-0-	3400	2			N	-0-					119
05	4247	X	3368	-0-	-879	-0-	3368	2			N	-0-					119
06	4050	X	2820	-0-	-1230	-0-	2820	2			N	-0-					119
07	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					119
*08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					119
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	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
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8268	2	19	9	N	17					274
05	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11340	2	41	9	N	37					311
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10330	2	12	9	N	11					322
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9899	2	21	9	N	19					341
08	8556	X	8326	-0-	-230	-0-	8326	2			N	-0-	174	1			167
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					167

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	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
04	57270	X	52129	-0-	-5141	-0-	52129	2			N	-0-					-0-
05	58156	X	53507	-0-	-4649	-0-	53507	2			N	-0-					-0-
06	55980	X	49815	-0-	-6165	-0-	49815	2			N	-0-					-0-
07	55986	X	48594	-0-	-7392	-0-	48594	2			N	-0-					-0-
08	55924	X	48021	-0-	-7903	-0-	48021	2			N	-0-					-0-
09	52140	X	NO RPT	-0-	-52140	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	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
04	59220	X	53172	-0-	-6048	-0-	53172	2			N	-0-					-0-
05	58683	X	54897	-0-	-3786	-0-	54897	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	52138	-0-	-4412	-0-	52138	2			N	-0-					-0-
07	56885	X	51948	-0-	-4937	-0-	51948	2			N	-0-					-0-
08	56451	X	50515	-0-	-5936	-0-	50515	2			N	-0-					-0-
09	53160	X	NO RPT	-0-	-53160	-0-					N	NO RPT					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	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
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	2	N	1					140
							1	9									
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	553	1	6357	2	N	30					170
							33	9									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	537	1	6170	2	N	42					212
							46	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6989	2	28	9	N	25					237
*08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7228	2	19	9	N	17	176	1			78
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					78

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	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
04	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	377	1	18054	2	N	-0-					-0-
05	18321	X	17720	-0-	-601	-0-	644	1	17076	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	16334	-0-	-2896	-0-	880	1	15454	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	16441	-0-	-3430	-0-	718	1	15723	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	15456	-0-	-4415	-0-	923	1	14533	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	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
04	7050	X	6644	-0-	-406	-0-	724	1	5856	2	N	58					159
							64	9									
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13102	2	79	9	N	72					231
06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10039	2	3	9	N	3	167	1			67
07	7905	X	7842	-0-	-63	-0-	7762	2	80	9	N	73					140
*08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11522	2	99	9	N	90					230
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					230

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	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
04	5880	X	3943	-0-	-1937	-0-	3928	2	15	9	Y	14					259
05	6076	X	3264	-0-	-2812	-0-	3253	2	11	9	Y	10					269
06	6480	X	1911	-0-	-4569	-0-	1904	2	7	9	Y	6					275
07	6696	X	1268	-0-	-5428	-0-	1258	2	10	9	Y	9					284
08	6014	X	920	-0-	-5094	-0-	920	2			Y	-0-	148	1			122
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					122

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	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
04	6210	X	5653	-0-	-557	-0-	410	1	5243	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5469	-0-	-917	-0-	380	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5207	-0-	-1453	-0-	336	1	4871	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	333	1	4399	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4250	-0-	-1609	-0-	283	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	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
04	10890	X	10745	-0-	-145	-0-	672	1	10073	2	Y	-0-					-0-
05	11253	X	10732	-0-	-521	-0-	684	1	10048	2	Y	-0-					-0-
06	10890	X	9858	-0-	-1032	-0-	631	1	9227	2	Y	-0-					-0-
07	11253	X	9965	-0-	-1288	-0-	646	1	9319	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	9503	-0-	-1750	-0-	653	1	8850	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	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
04	25440	X	20116	-0-	-5324	-0-	455	1	19661	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	19636	-0-	-5381	-0-	445	1	19191	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	18577	-0-	-4433	-0-	441	1	18136	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	14990	-0-	-8787	-0-	450	1	14540	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	16426	-0-	-4933	-0-	1129	1	15297	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	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
04	8970	X	8795	-0-	-175	-0-	638	1	8157	2	N	-0-					-0-
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	727	1	9755	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	735	1	10665	2	N	-0-					-0-
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	774	1	10232	2	N	-0-					-0-
*08	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	824	1	11551	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	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
04	12600	X	8118	-0-	-4482	-0-	184	1	7934	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	9396	-0-	-3190	-0-	213	1	9183	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	7660	-0-	-4520	-0-	182	1	7478	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	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
04	31140	X	23637	-0-	-7503	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	26450	-0-	-1202	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	25001	-0-	-1759	-0-	25001	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25872	-0-	-75	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
*08	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	24982	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	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
04	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	43166	2			N	-0-					-0-
05	45201	X	45201	-0-	-0-	-0-	45201	2			N	-0-					-0-
06	43412	X	43412	-0-	-0-	-0-	43412	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	44388	-0-	-221	-0-	44388	2			N	-0-					-0-
08	44609	X	43452	-0-	-1157	-0-	43452	2			N	-0-					-0-
09	43740	X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	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
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	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
04	9930	X	4438	-0-	-5492	-0-	761	1	3677	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	4046	-0-	-3952	-0-	745	1	3301	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	2824	-0-	-3896	-0-	502	1	2322	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	79	-0-	-6865	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	50	-0-	-6894	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	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
04	11130	X	3641	-0-	-7489	-0-	183	1	3458	3	N	-0-					1
05	11687	X	3492	-0-	-8195	-0-	174	1	3318	3	N	-0-					1
06	11310	X	2944	-0-	-8366	-0-	145	1	2798	3	N	1					2
							1	9									
07	11687	X	3203	-0-	-8484	-0-	161	1	3042	3	N	-0-					2
08	8587	X	5079	-0-	-3508	-0-	256	1	4823	3	N	-0-					2
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	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
04	11340	X	9373	-0-	-1967	-0-	9347	2	26	9	N	24					356
05	11718	X	9723	-0-	-1995	-0-	9698	2	25	9	N	23					379
06	11340	X	2236	-0-	-9104	-0-	2230	2	6	9	N	5					384
07	10044	X	2002	-0-	-8042	-0-	2002	2			N	-0-					384
08	9765	X	1059	-0-	-8706	-0-	1059	2			N	-0-	176	1			148
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					148

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	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
04	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	2			N	-0-					55
05	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	5271	2			N	-0-					55
06	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	2			N	-0-					55
07	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5379	2			N	-0-					55
08	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					32
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					32

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	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
04	8160	X	6827	-0-	-1333	-0-	6827	2			N	-0-					52
05	7998	X	6751	-0-	-1247	-0-	6751	2			N	-0-					52
06	7740	X	6714	-0-	-1026	-0-	6714	2			N	-0-					52
07	7874	X	6884	-0-	-990	-0-	6883	2	1	9	N	1	1	8			52
08	7874	X	6898	-0-	-976	-0-	6898	2			N	-0-					8
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					8

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	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
04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
05	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
07	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	23286	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	21364	-0-	-1111	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	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
04	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	7804	-0-	-5030	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	4618	-0-	-7802	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6457	-0-	-6377	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	1554	-0-	-10908	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	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
04	30930	X	27796	-0-	-3134	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	28626	-0-	-3397	-0-	28626	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	25197	-0-	-5793	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	25381	-0-	-6642	-0-	25381	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	23671	-0-	-7267	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	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
04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9160	-0-	-1752	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10182	-0-	-730	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	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
04	56880	X	54662	-0-	-2218	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
05	62868	X	58962	-0-	-3906	-0-	58962	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	58136	-0-	-2704	-0-	58136	2			N	-0-					-0-
07	62868	X	57335	-0-	-5533	-0-	57335	2			N	-0-					-0-
08	60729	X	56384	-0-	-4345	-0-	56384	2			N	-0-					-0-
09	58140	X	NO RPT	-0-	-58140	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

04	68520	X	59166	-0-	-9354	-0-	59166	2			N	-0-					-0-
05	67952	X	60473	-0-	-7479	-0-	60473	2			N	-0-					-0-
06	59550	X	56924	-0-	-2626	-0-	56924	2			N	-0-					-0-
07	61535	X	56038	-0-	-5497	-0-	56038	2			N	-0-					-0-
08	61535	X	54934	-0-	-6601	-0-	54934	2			N	-0-					-0-
09	59160	X	NO RPT	-0-	-59160	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

04	15270	X	15054	-0-	-216	-0-	1649	1	13405	2	N	-0-					-0-
05	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	1404	1	14307	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	12278	-0-	-2722	-0-	1620	1	10658	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11086	-0-	-4476	-0-	1097	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	10737	-0-	-4825	-0-	1276	1	9461	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	2	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	102	1	927	2	N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

04	7740	X	7451	-0-	-289	-0-	7407	2	44	9	N	40					451
05	7471	X	7047	-0-	-424	-0-	7036	2	11	9	N	10	347	1			114
06	7440	X	6931	-0-	-509	-0-	6913	2	18	9	N	16					130
07	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	6856	2	35	9	N	32					162
08	7688	X	6859	-0-	-829	-0-	6839	2	20	9	N	18					180
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					180

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

04	23880	X	-0-	-0-	-23880	-0-					N	-0-					-0-
05	23002	X	174	-0-	-22828	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	840	X	313	-0-	-527	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	2	1	772	2	N	-0-					-0-
*08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	6	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
05	11563	X	196	-0-	-11367	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	2	N	-0-					-0-
*08	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	43	1	13755	2	N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	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
04	4410	X	688	-0-	-3722	-0-	680	1	8	9	N	7					280
05	3875	X	1217	-0-	-2658	-0-	612	1	599	2	N	5					285
							6	9									
06	2220	X	855	-0-	-1365	-0-	600	1	249	2	N	5					290
							6	9									
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	702	1	1215	2	N	52					342
							57	9									
*08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	702	1	1001	2	N	17					359
							19	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					359

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	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
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7013	2	68	9	N	62					276
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7390	2	105	9	N	95					371
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7652	2	90	9	N	82	170	1			283
07	7316	X	6620	-0-	-696	-0-	6575	2	45	9	N	41					324
08	7316	X	4812	-0-	-2504	-0-	4810	2	2	9	N	2	168	1			158
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					158

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	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
04	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	2080	1	16911	2	N	-0-					-0-
05	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	1848	1	18821	2	N	-0-					-0-
06	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	2669	1	17561	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	18824	-0-	-799	-0-	1863	1	16961	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	19613	-0-	-10	-0-	2331	1	17282	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	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
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	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
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					52
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					52
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					52
07	4309	X	24	-0-	-4285	-0-	24	2			N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	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
04	9750	X	4109	-0-	-5641	-0-	272	1	3837	2	Y	-0-					2
05	8463	X	5877	-0-	-2586	-0-	429	1	5448	2	Y	-0-					2
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	426	1	5044	2	Y	-0-					2
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	416	1	4907	2	Y	-0-					2
*08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	391	1	4838	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	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
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	579	1	8689	2	Y	9					75
							10	9									
05	9176	X	8883	-0-	-293	-0-	565	1	8298	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	8880	X	8483	-0-	-397	-0-	543	1	7929	2	Y	10					69
							11	9									
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	562	1	8100	2	Y	-0-					69
08	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	599	1	8113	2	Y	-0-					69
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					69

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	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
04	3000	N	3316	-0-	316	787	253	1	2905	2	N	144	172	1			239
							158	9									
05	3100	N	3341	-0-	241	1028	254	1	2916	2	N	155	166	1			228
							171	9									
06	4351	X	3323	-0-	-1028	-0-	248	1	2847	2	N	207	169	1			266
							228	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2948	2	145	9	N	132	173	1			225
*08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3404	2	124	9	N	113	174	1			164
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					164

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	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
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8128	2	14	9	N	13					117
05	9703	X	8244	-0-	-1459	-0-	8233	2	11	9	N	10					127
06	9390	X	7420	-0-	-1970	-0-	7401	2	19	9	N	17					144
07	9703	X	7140	-0-	-2563	-0-	7137	2	3	9	N	3					147
08	8463	X	7225	-0-	-1238	-0-	7222	2	3	9	N	3					150
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					150

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	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
04	6660	X	5857	-0-	-803	-0-	5829	2	28	9	N	25					210
05	6882	X	5945	-0-	-937	-0-	5926	2	19	9	N	17					227
06	5970	X	4649	-0-	-1321	-0-	4621	2	28	9	N	25					252
07	6138	X	3383	-0-	-2755	-0-	3379	2	4	9	N	4					256
*08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6164	2	17	9	N	15	173	1			98
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					98

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	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
04	18000	X	16124	-0-	-1876	-0-	1766	1	14358	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16822	-0-	-1778	-0-	1504	1	15318	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	16639	-0-	-971	-0-	2195	1	14444	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16859	-0-	-1338	-0-	1669	1	15190	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16117	-0-	-1615	-0-	1915	1	14202	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	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
04	9690	X	9142	-0-	-548	-0-	365	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	371	1	8973	2	N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	380	1	9027	2	N	-0-					-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	389	1	9227	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8789	-0-	-666	-0-	361	1	8428	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	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
04	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	1849	1	15034	2	N	-0-					-0-
05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	1460	1	14872	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	14384	-0-	-466	-0-	1897	1	12487	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13460	-0-	-1885	-0-	1332	1	12128	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13713	-0-	-1632	-0-	1630	1	12083	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	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
04	8730	X	7971	-0-	-759	-0-	66	1	7905	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7644	-0-	-1377	-0-	56	1	7588	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	98	1	7582	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7818	-0-	-552	-0-	98	1	7720	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7832	-0-	-507	-0-	104	1	7728	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	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
04	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13018	2	101	9	N	92	169	1			182
05	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13774	2	57	9	N	52					234
06	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13262	2	26	9	N	24	169	1			89
07	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13799	2	14	9	N	13					102
*08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13880	2	99	9	N	90					192
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					192

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	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
04	26580	X	19903	-0-	-6677	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	17042	-0-	-9804	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	18505	-0-	-5945	-0-	18505	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	16058	-0-	-7409	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	20934	-0-	-983	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	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
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					-0-
05	20212	X	7741	-0-	-12471	-0-	12	1	7729	2	N	-0-					-0-
06	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	49	1	19033	2	N	-0-					-0-
07	27428	X	27428	-0-	-0-	-0-	79	1	27349	2	N	-0-					-0-
*08	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	88	1	28194	2	N	-0-					-0-
09	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	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
04	21390	X	18857	-0-	-2533	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	19208	-0-	-2895	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	17958	-0-	-3342	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	19952	-0-	-1779	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
*08	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	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
04	7421	X	-0-	-0-	-7421	-0-					Y	-0-					-0-
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	120	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	10200	X	2103	-0-	-8097	-0-	135	1	1968	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	1892	-0-	-8648	-0-	123	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1308	-0-	-2257	-0-	90	1	1218	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	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
04	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	173	1	2591	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	148	1	2173	2	Y	-0-			-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	157	1	2298	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	1714	-0-	-1138	-0-	111	1	1603	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	1686	-0-	-1166	-0-	116	1	1570	2	Y	-0-			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	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
04	32250	X	28587	-0-	-3663	-0-	28587	2			N	-0-			-0-
05	32829	X	29095	-0-	-3734	-0-	29095	2			N	-0-			-0-
06	31770	X	27633	-0-	-4137	-0-	27633	2			N	-0-			-0-
07	31744	X	29204	-0-	-2540	-0-	29204	2			N	-0-			-0-
08	30690	X	28825	-0-	-1865	-0-	28825	2			N	-0-			-0-
09	28590	X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	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
04	40320	X	30477	-0-	-9843	-0-	30477	2			N	-0-			-0-
05	41168	X	30393	-0-	-10775	-0-	30393	2			N	-0-			-0-
06	36990	X	27502	-0-	-9488	-0-	27502	2			N	-0-			-0-
07	34472	X	26878	-0-	-7594	-0-	26878	2			N	-0-			-0-
08	33604	X	27435	-0-	-6169	-0-	27435	2			N	-0-			-0-
09	30480	X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	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
04	24840	X	18595	-0-	-6245	-0-	18595	2			N	-0-			-0-
05	25668	X	20907	-0-	-4761	-0-	20907	2			N	-0-			-0-
06	24660	X	20479	-0-	-4181	-0-	20479	2			N	-0-			-0-
07	24273	X	15848	-0-	-8425	-0-	15848	2			N	-0-			-0-
08	23126	X	8327	-0-	-14799	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
09	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	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
04	36510	X	32398	-0-	-4112	-0-	406	1	31992	2	N	-0-			-0-
05	36735	X	33772	-0-	-2963	-0-	2177	1	31595	2	N	-0-			-0-
06	35040	X	31476	-0-	-3564	-0-	1638	1	29838	2	N	-0-			-0-
07	35216	X	31701	-0-	-3515	-0-	909	1	30792	2	N	-0-			-0-
08	34503	X	31815	-0-	-2688	-0-	654	1	31161	2	N	-0-			-0-
09	32670	X	NO RPT	-0-	-32670	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	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
04	36960	X	32099	-0-	-4861	-0-	403	1	31696	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	33434	-0-	-3673	-0-	2155	1	31279	2	N	-0-			-0-
06	35670	X	31331	-0-	-4339	-0-	1630	1	29701	2	N	-0-			-0-
07	35557	X	32324	-0-	-3233	-0-	927	1	31397	2	N	-0-			-0-
08	34937	X	31717	-0-	-3220	-0-	652	1	31065	2	N	-0-			-0-
09	32370	X	NO RPT	-0-	-32370	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	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
04	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	48414	2			N	-0-			-0-
05	50633	X	50633	-0-	-0-	-0-	50633	2			N	-0-			-0-
06	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	48282	2			N	-0-			-0-
07	50034	X	48928	-0-	-1106	-0-	48928	2			N	-0-			-0-
08	50034	X	47659	-0-	-2375	-0-	47659	2			N	-0-			-0-
09	48990	X	NO RPT	-0-	-48990	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	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
04	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	2009	1	11743	2	Y	82	89	1			102
							90	9									
05	13609	X	8958	-0-	-4651	-0-	1198	1	7671	2	Y	81	93	1			90
							89	9									
06	14910	X	12204	-0-	-2706	-0-	1943	1	10215	2	Y	42	91	1			41
							46	9									
07	15407	X	12124	-0-	-3283	-0-	1403	1	10658	2	Y	57					98
							63	9									
08	14291	X	11796	-0-	-2495	-0-	654	1	11015	2	Y	115	71	1			142
							127	9									
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					142

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	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
04	8280	X	7072	-0-	-1208	-0-	7066	2	6	9	N	5					304
05	8091	X	7893	-0-	-198	-0-	7884	2	9	9	N	8					312
06	7860	X	5031	-0-	-2829	-0-	5025	2	6	9	N	5					317
07	8122	X	996	-0-	-7126	-0-	996	2			N	-0-					317
*08	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9963	2	26	9	N	24	172	1			169
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					169

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	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
04	9690	X	6971	-0-	-2719	-0-	6971	2			N	-0-					289
05	8804	X	6597	-0-	-2207	-0-	6597	2			N	-0-					289
06	10170	X	6400	-0-	-3770	-0-	6400	2			N	-0-					289
07	10509	X	1813	-0-	-8696	-0-	1813	2			N	-0-					289
08	10509	X	9466	-0-	-1043	-0-	9466	2			N	-0-	175	1			113
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					113

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	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
04	9660	X	9147	-0-	-513	-0-	9128	2	19	9	N	17					194
05	9827	X	9295	-0-	-532	-0-	9277	2	18	9	N	16					210
06	9510	X	9168	-0-	-342	-0-	9155	2	13	9	N	12					222
07	9827	X	9276	-0-	-551	-0-	9265	2	11	9	N	10					232
08	9672	X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-					217
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					217

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	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
04	15840	X	14274	-0-	-1566	-0-	14252	2	22	9	N	20					320
05	16368	X	14962	-0-	-1406	-0-	14929	2	33	9	N	30					350
06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	19158	2	63	9	N	57					407
07	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19097	2	23	9	N	21					428
*08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-	158	1			207
09	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					207

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	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
04	15840	X	2941	-0-	-12899	-0-	322	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	8688	-0-	-8052	-0-	777	1	7911	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	13704	-0-	-2496	-0-	1808	1	11896	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	10407	-0-	-6333	-0-	1030	1	9377	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10869	-0-	-911	-0-	1292	1	9577	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	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
04	16230	X	13790	-0-	-2440	-0-	1510	1	12280	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	14492	-0-	-1845	-0-	1295	1	13197	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13860	-0-	-810	-0-	1828	1	12032	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	13761	-0-	-809	-0-	1362	1	12399	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	13796	-0-	-712	-0-	1639	1	12157	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	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
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	202	1	3546	3	N	3	2	1			21
							3	9									
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	267	1	4970	3	N	14					35
							15	9									
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	282	1	4928	3	N	20	34	1			21
							22	9									
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	275	1	4643	3	N	10					31
							11	9									
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	256	1	4412	3	N	-0-					22
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					22

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	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
04	8820	X	8466	-0-	-354	-0-	560	1	7906	2	Y	-0-					2
05	9486	X	8272	-0-	-1214	-0-	604	1	7668	2	Y	-0-					2
06	9180	X	7457	-0-	-1723	-0-	581	1	6876	2	Y	-0-					2
07	9486	X	7481	-0-	-2005	-0-	584	1	6897	2	Y	-0-					2
08	8959	X	7521	-0-	-1438	-0-	562	1	6959	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	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
04	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	223	1	3341	2	Y	9					75
							10	9									
05	4154	X	3015	-0-	-1139	-0-	191	1	2804	2	Y	18	34	1			59
							20	9									
06	4020	X	2993	-0-	-1027	-0-	191	1	2791	2	Y	10					69
							11	9									
07	4154	X	2379	-0-	-1775	-0-	154	1	2225	2	Y	-0-					69
08	3689	X	2221	-0-	-1468	-0-	153	1	2068	2	Y	-0-					69
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					69

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	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
04	5730	X	4718	-0-	-1012	-0-	254	1	4462	3	N	2	2	1			11
							2	9									
05	5921	X	4868	-0-	-1053	-0-	248	1	4612	3	N	7					18
							8	9									
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	258	1	4504	3	N	10	17	1			11
							11	9									
07	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	269	1	4533	3	N	6					17
							7	9									
08	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	256	1	4414	3	N	-0-					12
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					1
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					1
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					1
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	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
04	14070	X	13867	-0-	-203	-0-	554	1	13313	2	N	-0-					-0-
05	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	564	1	13644	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	12635	-0-	-85	-0-	510	1	12125	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11433	-0-	-2889	-0-	463	1	10970	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	10116	-0-	-4206	-0-	415	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	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
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	125	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	149	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	163	1	3862	2	N	-0-					-0-
*08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	265	1	6192	2	N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	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
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	586	1	8789	2	Y	-0-					-0-
05	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	966	1	14185	2	Y	-0-					-0-
06	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	904	1	13216	2	Y	-0-					-0-
07	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	918	1	13232	2	Y	-0-					-0-
*08	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	903	1	12239	2	Y	-0-					-0-
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	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
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	328	1	5767	3	N	3	3	1			11
							3	9									
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	341	1	6354	3	N	8					19
							9	9									
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	366	1	6378	3	N	10	17	1			12
							11	9									
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	356	1	6009	3	N	5					17
							6	9									
08	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	322	1	5540	3	N	-0-					13
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					13

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	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
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	1325	1	7746	2	Y	41	45	1			51
							45	9									
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1085	1	6950	2	Y	41	47	1			45
							45	9									
06	9300	X	5402	-0-	-3898	-0-	860	1	4519	2	Y	21	46	1			20
							23	9									
07	9610	X	6252	-0-	-3358	-0-	724	1	5496	2	Y	29					49
							32	9									
08	9610	X	9023	-0-	-587	-0-	499	1	8400	2	Y	113	53	1			109
							124	9									
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	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
04	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	1147	1	6707	2	Y	41	45	1			51
							45	9									
05	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	2142	1	13720	2	Y	41	47	1			45
							45	9									
06	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	2401	1	12623	2	Y	21	46	1			20
							23	9									
07	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	1786	1	13559	2	Y	29					49
							32	9									
*08	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	775	1	13055	2	Y	113	53	1			109
							124	9									
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					109

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	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
04	4560	X	522	-0-	-4038	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	889	-0-	-3234	-0-	58	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1279	-0-	-2711	-0-	81	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	1433	-0-	-2690	-0-	91	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1418	-0-	-783	-0-	95	1	1320	2	Y	3					3
							3	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	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
04	62941	X	13155	-0-	-49786	-0-	1047	1	12036	2	N	65					168
							72	9									
05	14229	X	13148	-0-	-1081	-0-	1046	1	12034	2	N	62					230
							68	9									
06	13770	X	12282	-0-	-1488	-0-	979	1	11263	2	N	36					266
							40	9									
07	14229	X	12415	-0-	-1814	-0-	12364	2	51	9	N	46	169	1			143
08	13733	X	12426	-0-	-1307	-0-	12303	2	123	9	N	112					255
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					255

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	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
04	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	1554	1	7509	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8076	-0-	-170	-0-	1487	1	6589	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	6377	-0-	-2353	-0-	1133	1	5244	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	1022	-0-	-8278	-0-	234	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	9300	X	8776	-0-	-524	-0-	1933	1	6843	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	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
04	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	1096	1	5301	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	5198	-0-	-2242	-0-	957	1	4241	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	3890	-0-	-3310	-0-	691	1	3199	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	4293	-0-	-3147	-0-	983	1	3310	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	4837	-0-	-2510	-0-	1065	1	3772	2	Y	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	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
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5546	3	N	-0-					1
05	6014	X	5783	-0-	-231	-0-	288	1	5495	3	N	-0-					1
06	5910	X	5807	-0-	-103	-0-	286	1	5521	3	N	-0-					1
07	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	290	1	5469	3	N	-0-					1
08	6107	X	5491	-0-	-616	-0-	277	1	5214	3	N	-0-					1
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	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
04	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	202	1	3824	3	N	-0-					1
05	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	199	1	3811	3	N	-0-					1
06	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	187	1	3605	3	N	-0-					1
07	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	203	1	3823	3	N	-0-					1
08	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	207	1	3891	3	N	-0-					1
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	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
04	7650	X	7434	-0-	-216	-0-	373	1	7061	3	N	-0-					1
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	382	1	7295	3	N	-0-					1
06	7650	X	7532	-0-	-118	-0-	371	1	7161	3	N	-0-					1
07	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	391	1	7384	3	N	-0-					1
*08	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	450	1	8462	3	N	-0-					1
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					1

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	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
04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	524	1	22636	2	N	-0-					-0-
05	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	525	1	22621	2	N	-0-					-0-
06	23520	X	21559	-0-	-1961	-0-	511	1	21048	2	N	-0-					-0-
07	24304	X	21184	-0-	-3120	-0-	636	1	20548	2	N	-0-					-0-
08	24304	X	21295	-0-	-3009	-0-	1464	1	19831	2	N	-0-					-0-
09	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	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
04	6060	X	4	-0-	-6056	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	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
04	13980	X	12332	-0-	-1648	-0-	337	1	11995	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	14047	-0-	-647	-0-	374	1	13673	2	Y	-0-					-0-
06	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	410	1	14545	2	Y	-0-					-0-
07	14694	X	14534	-0-	-160	-0-	390	1	14144	2	Y	-0-					-0-
*08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	402	1	14442	2	Y	-0-					-0-
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	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
04	7590	X	2036	-0-	-5554	-0-	2036	2			N	-0-					280
05	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10699	2	40	9	N	36					316
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10801	2	23	9	N	21					337
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10044	2	32	9	N	29					366
*08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8265	2	4	9	N	4	166	1			204
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					204

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	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
04	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	249	1	4707	3	N	-0-					1
05	5828	X	5155	-0-	-673	-0-	256	1	4899	3	N	-0-					1
06	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	238	1	4595	3	N	-0-					1
07	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	251	1	4741	3	N	-0-					1
08	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	226	1	4257	3	N	-0-					1
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	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
04	7770	X	6106	-0-	-1664	-0-	382	1	5724	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	5886	-0-	-2143	-0-	375	1	5511	2	Y	-0-					-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	463	1	6761	2	Y	-0-					-0-
07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	456	1	6572	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5947	-0-	-1059	-0-	409	1	5538	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	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
04	4230	X	2323	-0-	-1907	-0-	145	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	189	1	2773	2	Y	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	180	1	2638	2	Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	204	1	2939	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3162	-0-	62	62	217	1	2945	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	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
04	14580	X	13852	-0-	-728	-0-	866	1	12986	2	Y	-0-					-0-
05	15066	X	12650	-0-	-2416	-0-	806	1	11844	2	Y	-0-					-0-
06	14880	X	11994	-0-	-2886	-0-	768	1	11226	2	Y	-0-					-0-
07	15376	X	11719	-0-	-3657	-0-	760	1	10959	2	Y	-0-					-0-
08	15376	X	9017	-0-	-6359	-0-	620	1	8397	2	Y	-0-					-0-
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	100	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	96	1	1413	2	Y	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	111	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	115	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	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
04	9090	X	6592	-0-	-2498	-0-	53	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	6286	-0-	-3045	-0-	75	1	6211	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6436	-0-	-524	-0-	80	1	6356	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6724	-0-	-96	-0-	82	1	6642	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6281	-0-	-539	-0-	235	1	6046	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	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
04	6120	X	6067	-0-	-53	-0-	49	1	6018	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5592	-0-	-1600	-0-	66	1	5526	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4611	-0-	-2349	-0-	57	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	4217	-0-	-2975	-0-	52	1	4165	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5636	-0-	-1091	-0-	211	1	5425	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	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
04	18390	X	15492	-0-	-2898	-0-	351	1	15141	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	16707	-0-	-2296	-0-	379	1	16328	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	15813	-0-	-2577	-0-	375	1	15438	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	15721	-0-	-2228	-0-	472	1	15249	2	N	-0-					-0-
*08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	1105	1	14970	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	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
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	2	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	696	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	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
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	12	1	3958	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	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
04	35700	X	30775	-0-	-4925	-0-	338	1	30437	2	N	-0-					-0-
05	35526	X	31481	-0-	-4045	-0-	334	1	31147	2	N	-0-					-0-
06	34110	X	23112	-0-	-10998	-0-	325	1	22787	2	N	-0-					-0-
07	34317	X	25929	-0-	-8388	-0-	365	1	25564	2	N	-0-					-0-
08	33604	X	28862	-0-	-4742	-0-	409	1	28453	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	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
04	38520	X	34972	-0-	-3548	-0-	384	1	34588	2	N	-0-					-0-
05	38812	X	34425	-0-	-4387	-0-	365	1	34060	2	N	-0-					-0-
06	36900	X	33560	-0-	-3340	-0-	472	1	33088	2	N	-0-					-0-
07	37603	X	34451	-0-	-3152	-0-	485	1	33966	2	N	-0-					-0-
*08	37508	X	37508	-0-	-0-	-0-	531	1	36977	2	N	-0-					-0-
09	34980	X	NO RPT	-0-	-34980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	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
04	9090	X	7169	-0-	-1921	-0-	59	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	6334	-0-	-3059	-0-	46	1	6288	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6325	-0-	-1805	-0-	80	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	87	1	6910	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6286	-0-	-1123	-0-	83	1	6203	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	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
04	10200	X	10111	-0-	-89	-0-	10081	2	30	9	N	27	171	1			147
05	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	10145	2	30	9	N	27					174
06	10530	X	9708	-0-	-822	-0-	9683	2	25	9	N	23					197
07	10881	X	9866	-0-	-1015	-0-	9841	2	25	9	N	23					220
08	10881	X	9703	-0-	-1178	-0-	9703	2			N	-0-					220
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					220

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	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
04	35430	X	30519	-0-	-4911	-0-	335	1	30184	2	N	-0-					-0-
05	35402	X	32780	-0-	-2622	-0-	348	1	32432	2	N	-0-					-0-
06	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	481	1	33743	2	N	-0-					-0-
07	33635	X	29566	-0-	-4069	-0-	416	1	29150	2	N	-0-					-0-
08	32798	X	6281	-0-	-26517	-0-	89	1	6192	2	N	-0-					-0-
09	34230	X	NO RPT	-0-	-34230	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	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
04	6360	X	5884	-0-	-476	-0-	5752	2	132	9	N	120	169	1			218
05	6479	X	6067	-0-	-412	-0-	5932	2	135	9	N	123					341
06	6150	X	5733	-0-	-417	-0-	5644	2	89	9	N	81	168	1			254
07	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	5664	2	123	9	N	112	167	1			199
08	6231	X	5627	-0-	-604	-0-	5566	2	61	9	N	55					254
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					254

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	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
04	15780	X	15236	-0-	-544	-0-	989	1	14219	2	N	25	146	1			39
							28	9									
05	16306	X	15515	-0-	-791	-0-	1012	1	14503	2	N	-0-					39
06	15540	X	14960	-0-	-580	-0-	943	1	14017	2	N	-0-					39
07	15748	X	14841	-0-	-907	-0-	945	1	13887	2	N	8					47
							9	9									
08	15748	X	13485	-0-	-2263	-0-	903	1	12579	2	N	3					50
							3	9									
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT					50

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	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
04	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	306	1	5801	3	N	-0-					1
05	6603	X	6583	-0-	-20	-0-	327	1	6256	3	N	-0-					1
06	6390	X	6299	-0-	-91	-0-	310	1	5988	3	N	1					2
							1	9									
07	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	316	1	5956	3	N	-0-					2
*08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	320	1	6022	3	N	-0-					2
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	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
04	9150	X	9107	-0-	-43	-0-	9056	2	51	9	N	46					307
05	9455	X	9183	-0-	-272	-0-	9140	2	43	9	N	39					346
06	8820	X	7558	-0-	-1262	-0-	7538	2	20	9	N	18	167	1			197
07	9424	X	9027	-0-	-397	-0-	8975	2	52	9	N	47					244
08	9424	X	9157	-0-	-267	-0-	9156	2	1	9	N	1					245
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					245

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	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
04	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4419	2	47	9	N	43					242
05	5177	X	4303	-0-	-874	-0-	4303	2			N	-0-					242
06	5010	X	4669	-0-	-341	-0-	159	1	4510	2	N	-0-					242
07	5177	X	2802	-0-	-2375	-0-	139	1	2652	2	N	10					252
							11	9									
08	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	56	1	4020	2	N	21	169	1			104
							23	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					104

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	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
04	8640	X	8224	-0-	-416	-0-	8198	2	26	9	N	24					205
05	8463	X	8434	-0-	-29	-0-	8395	2	39	9	N	35					240
06	8280	X	8060	-0-	-220	-0-	8034	2	26	9	N	24					264
07	8556	X	8228	-0-	-328	-0-	8193	2	35	9	N	32					296
08	8556	X	8132	-0-	-424	-0-	8132	2			N	-0-					284
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					284

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	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
04	41310	X	36806	-0-	-4504	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	37424	-0-	-4643	-0-	37424	2			N	-0-					-0-
06	40140	X	35755	-0-	-4385	-0-	35755	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	36831	-0-	-3593	-0-	36831	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	35862	-0-	-3198	-0-	35862	2			N	-0-					-0-
09	36810	X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	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
04	28980	X	23769	-0-	-5211	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	23344	-0-	-6602	-0-	23344	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	20250	-0-	-8730	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	13578	-0-	-14539	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	10628	-0-	-15443	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	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
04	37380	X	32641	-0-	-4739	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	32275	-0-	-4863	-0-	32275	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	28961	-0-	-6379	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	30675	-0-	-5471	-0-	30675	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	30319	-0-	-4525	-0-	30319	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	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
04	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	356	1	18594	2	N	2					113
							2	9									
05	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	380	1	19428	2	N	6					119
							7	9									
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	367	1	17933	2	N	-0-					119
07	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	2473	1	17395	2	N	-0-					119
*08	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	1888	1	17978	2	N	-0-					119
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					N	NO RPT					119

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	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
04	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	252	1	13168	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13646	-0-	-1296	-0-	262	1	13384	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12958	-0-	-1262	-0-	260	1	12698	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13959	-0-	-363	-0-	1738	1	12221	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13179	-0-	-957	-0-	1239	1	11793	2	N	134	54	1			80
							147	9									
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					80

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	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
04	7830	X	7573	-0-	-257	-0-	947	1	6626	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7283	-0-	-808	-0-	936	1	6347	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7314	-0-	-516	-0-	941	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7013	-0-	-1078	-0-	923	1	6090	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7314	-0-	-777	-0-	963	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	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
04	35340	X	30092	-0-	-5248	-0-	331	1	29761	2	N	-0-					-0-
05	35495	X	17470	-0-	-18025	-0-	185	1	17285	2	N	-0-					-0-
06	33330	X	4163	-0-	-29167	-0-	59	1	4104	2	N	-0-					-0-
07	33418	X	29361	-0-	-4057	-0-	413	1	28948	2	N	-0-					-0-
*08	33173	X	33173	-0-	-0-	-0-	470	1	32703	2	N	-0-					-0-
09	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	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
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	5018	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	729	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5639	-0-	-151	-0-	725	1	4914	2	N	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	831	1	5480	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4675	-0-	-1308	-0-	616	1	4059	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	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
04	8460	X	7634	-0-	-826	-0-	954	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7774	-0-	-968	-0-	999	1	6775	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6458	-0-	-2002	-0-	831	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7094	-0-	-1524	-0-	934	1	6160	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7330	-0-	-1009	-0-	965	1	6365	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	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
04	1620	X	1493	-0-	-127	-0-	256	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	474	-0-	-3897	-0-	87	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	428	-0-	-3802	-0-	76	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	220	-0-	-4151	-0-	51	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	614	-0-	-2951	-0-	135	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	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
04	10290	X	8230	-0-	-2060	-0-	1411	1	6819	2	Y	-0-					-0-
05	10633	X	6348	-0-	-4285	-0-	1169	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	10290	X	5984	-0-	-4306	-0-	1063	1	4921	2	Y	-0-					-0-
07	9269	X	5743	-0-	-3526	-0-	1316	1	4427	2	Y	-0-					-0-
08	9269	X	5823	-0-	-3446	-0-	1283	1	4540	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	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
04	11070	X	10460	-0-	-610	-0-	1793	1	8667	2	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9161	-0-	-2495	-0-	1687	1	7474	2	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9277	-0-	-2003	-0-	1648	1	7629	2	Y	-0-					-0-
07	11656	X	7918	-0-	-3738	-0-	1814	1	6104	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	7966	-0-	-3008	-0-	1754	1	6212	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	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
04	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	282	1	5068	2	Y	2					28
							2	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	299	1	5449	2	Y	4					32
							4	9									
06	6150	X	5651	-0-	-499	-0-	291	1	5359	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
07	6355	X	5649	-0-	-706	-0-	302	1	5347	2	Y	-0-					8
08	6355	X	6293	-0-	-62	-0-	332	1	5958	2	Y	3					11
							3	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					11

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	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
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	386	1	6950	2	Y	1					14
							1	9									
05	7626	X	7228	-0-	-398	-0-	376	1	6850	2	Y	2					16
							2	9									
06	7380	X	6838	-0-	-542	-0-	352	1	6485	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	409	1	7224	2	Y	-0-					4
*08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	411	1	7371	2	Y	2					6
							2	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	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
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	516	1	9282	2	Y	1					14
							1	9									
05	10974	X	10088	-0-	-886	-0-	524	1	9562	2	Y	2					16
							2	9									
06	10620	X	9794	-0-	-826	-0-	504	1	9289	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
07	10974	X	9481	-0-	-1493	-0-	508	1	8973	2	Y	-0-					4
08	10137	X	9201	-0-	-936	-0-	486	1	8713	2	Y	2					6
							2	9									
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					6

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	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
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	314	1	5638	2	Y	2					28
							2	9									
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	302	1	5510	2	Y	4					32
							4	9									
06	6330	X	5908	-0-	-422	-0-	304	1	5603	2	Y	1	25	1			8
							1	9									
07	6541	X	5813	-0-	-728	-0-	311	1	5502	2	Y	-0-					8
08	6541	X	5841	-0-	-700	-0-	308	1	5529	2	Y	4					12
							4	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					12

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	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
04	8310	X	7139	-0-	-1171	-0-	370	1	6769	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	387	1	7151	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7295	-0-	-685	-0-	462	1	6833	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7257	-0-	-989	-0-	459	1	6798	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7293	-0-	-457	-0-	402	1	6890	2	N	1					1
							1	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	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
04	6720	X	6154	-0-	-566	-0-	330	1	5809	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	6944	X	6104	-0-	-840	-0-	310	1	5772	3	N	20					30
							22	9									
06	6330	X	5671	-0-	-659	-0-	307	1	5352	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	335	1	5656	3	N	12	19	1			15
							13	9									
08	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	327	1	5623	3	N	19					34
							21	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					34

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	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
04	8700	X	7526	-0-	-1174	-0-	404	1	7107	3	N	14	23	1			10
							15	9									
05	8804	X	7913	-0-	-891	-0-	402	1	7489	3	N	20					30
							22	9									
06	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	408	1	7126	3	N	12	19	1			23
							13	9									
07	7936	X	7889	-0-	-47	-0-	441	1	7435	3	N	12	19	1			16
							13	9									
08	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	418	1	7198	3	N	7					23
							8	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	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
04	7860	X	6449	-0-	-1411	-0-	346	1	6088	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	7626	X	7032	-0-	-594	-0-	357	1	6653	3	N	20					30
							22	9									
06	7260	X	6376	-0-	-884	-0-	345	1	6019	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	7378	X	6252	-0-	-1126	-0-	349	1	5890	3	N	12	19	1			15
							13	9									
*08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	380	1	6536	3	N	15					30
							17	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					30

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	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
04	16620	X	14965	-0-	-1655	-0-	14902	2	63	9	N	57					194
05	16833	X	16009	-0-	-824	-0-	15944	2	65	9	N	59	171	1			82
06	16260	X	16211	-0-	-49	-0-	16191	2	20	9	N	18					100
07	16802	X	15916	-0-	-886	-0-	15901	2	15	9	N	14					114
08	16585	X	15645	-0-	-940	-0-	15645	2			N	-0-					114
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT					114

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	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
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	656	1	7544	2	Y	29	18	1			23
							32	9									
05	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	1057	1	12152	2	Y	28	34	1			17
							31	9									
06	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	1422	1	14079	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
07	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	106	1	14273	2	Y	22	17	1			14
							24	9									
*08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14516	2	57	9	Y	52	29	1			37
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					37

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	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
04	11310	X	10606	-0-	-704	-0-	10606	2			N	-0-					254
05	11625	X	10605	-0-	-1020	-0-	10605	2			N	-0-					254
06	11130	X	10098	-0-	-1032	-0-	10062	2	36	9	N	33					287
07	11315	X	8050	-0-	-3265	-0-	8050	2			N	-0-					287
08	11129	X	9029	-0-	-2100	-0-	9029	2			N	-0-					234
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					234

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	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
04	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	755	1	15033	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15905	-0-	-928	-0-	697	1	15208	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	14066	-0-	-2224	-0-	847	1	13219	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	12030	-0-	-4803	-0-	110	1	11920	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	14920	-0-	-1913	-0-	180	1	14740	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	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
04	8940	X	772	-0-	-8168	-0-	39	1	733	3	N	-0-					1
05	9238	X	547	-0-	-8691	-0-	27	1	520	3	N	-0-					1
06	7110	X	1022	-0-	-6088	-0-	50	1	972	3	N	-0-					1
07	4619	X	632	-0-	-3987	-0-	32	1	600	3	N	-0-					1
08	4619	X	768	-0-	-3851	-0-	39	1	729	3	N	-0-					1
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	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
04	11880	X	9439	-0-	-2441	-0-	755	1	8684	2	Y	-0-					-0-
05	13981	X	9377	-0-	-4604	-0-	750	1	8627	2	Y	-0-					-0-
06	13530	X	8874	-0-	-4656	-0-	814	1	8060	2	Y	-0-					-0-
07	13981	X	9135	-0-	-4846	-0-	67	1	9068	2	Y	-0-					-0-
08	12493	X	3080	-0-	-9413	-0-	3030	2	50	9	Y	45	21	1			24
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					24

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	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
04	14430	X	13551	-0-	-879	-0-	13483	2	68	9	N	62					264
05	14322	X	13816	-0-	-506	-0-	13773	2	43	9	N	39	177	1			126
06	13560	X	13333	-0-	-227	-0-	13311	2	22	9	N	20					146
07	14012	X	13493	-0-	-519	-0-	13458	2	35	9	N	32					178
08	14012	X	13070	-0-	-942	-0-	13068	2	2	9	N	2					180
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					180

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	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
04	15390	X	14533	-0-	-857	-0-	14456	2	77	9	N	70					349
05	15996	X	14723	-0-	-1273	-0-	14701	2	22	9	N	20					369
06	15480	X	14095	-0-	-1385	-0-	14043	2	52	9	N	47					416
07	15996	X	14379	-0-	-1617	-0-	14302	2	77	9	N	70	179	1			307
08	15004	X	13905	-0-	-1099	-0-	13869	2	36	9	N	33	175	1			165
09	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					165

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	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
04	26400	X	25110	-0-	-1290	-0-	2253	1	22715	2	Y	129	142	1			184
							142	9									
05	27280	X	24873	-0-	-2407	-0-	2085	1	22605	2	Y	166	283	1			67
							183	9									
06	25140	X	24024	-0-	-1116	-0-	2028	1	21982	2	Y	13					80
							14	9									
07	25947	X	24340	-0-	-1607	-0-	24326	2	14	9	Y	13					93
08	25947	X	21867	-0-	-4080	-0-	281	1	21579	2	Y	6					99
							7	9									
09	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					99

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	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
04	10080	X	8803	-0-	-1277	-0-	1169	1	7582	2	N	47	160	1			256
							52	9									
05	9486	X	6515	-0-	-2971	-0-	1208	1	5284	2	N	21					277
							23	9									
06	9180	X	5633	-0-	-3547	-0-	1169	1	4436	2	N	25					302
							28	9									
07	9207	X	7684	-0-	-1523	-0-	1208	1	6430	2	N	42					344
							46	9									
08	9207	X	7153	-0-	-2054	-0-	968	1	6185	2	N	-0-					341
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	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
04	12810	X	10292	-0-	-2518	-0-	492	1	9800	2	N	-0-					-0-
05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	658	1	14360	2	N	-0-					-0-
06	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	841	1	13126	2	N	-0-					-0-
07	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	136	1	14814	2	N	-0-					-0-
*08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	173	1	14219	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	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
04	8940	X	2170	-0-	-6770	-0-	192	1	1934	2	Y	40	45	1			58
							44	9									
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	631	1	6840	2	Y	55	91	1			22
							61	9									
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	678	1	7346	2	Y	5					27
							6	9									
07	6727	X	6631	-0-	-96	-0-	6627	2	4	9	Y	4					31
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	87	1	6663	2	Y	2					33
							2	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					33

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	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
04	10740	X	796	-0-	-9944	-0-	87	1	709	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	2128	-0-	-9001	-0-	190	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	3023	-0-	-7747	-0-	399	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	5481	-0-	-5648	-0-	543	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	313	-0-	-3097	-0-	37	1	276	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	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
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1121	1	4181	2	N	56					266
							62	9									
05	4898	X	3766	-0-	-1132	-0-	958	1	2758	2	N	45					311
							50	9									
06	4740	X	4671	-0-	-69	-0-	955	1	3710	2	N	5					316
							6	9									
07	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	1208	1	3496	2	N	-0-					316
08	4898	X	2608	-0-	-2290	-0-	1057	1	1551	2	N	-0-					282
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					282

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	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
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					280
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	20					300
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					300
07	2294	X	19	-0-	-2275	-0-	19	2			N	-0-					300
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	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
04	14730	X	12983	-0-	-1747	-0-	12936	2	47	9	N	43	170	1			150
05	15221	X	12957	-0-	-2264	-0-	12898	2	59	9	N	54					204
06	14730	X	11851	-0-	-2879	-0-	11801	2	50	9	N	45					249
07	14756	X	11668	-0-	-3088	-0-	11615	2	53	9	N	48					297
08	13888	X	11219	-0-	-2669	-0-	11167	2	52	9	N	47	172	1			172
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	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
04	6780	X	6546	-0-	-234	-0-	351	1	6180	3	N	14	22	1			10
							15	9									
05	7006	X	6730	-0-	-276	-0-	342	1	6366	3	N	20					30
							22	9									
06	6780	X	6439	-0-	-341	-0-	348	1	6079	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	6758	X	6572	-0-	-186	-0-	367	1	6192	3	N	12	19	1			15
							13	9									
08	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	352	1	6050	3	N	16					31
							18	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					31

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	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
04	15300	X	13355	-0-	-1945	-0-	1043	1	11992	2	Y	291	176	1			233
							320	9									
05	15810	X	13575	-0-	-2235	-0-	1061	1	12205	2	Y	281	346	1			168
							309	9									
06	18120	X	10356	-0-	-7764	-0-	924	1	9149	2	Y	257	339	1			86
							283	9									
07	17825	X	11753	-0-	-6072	-0-	85	1	11417	2	Y	228	171	1			143
							251	9									
08	16864	X	11397	-0-	-5467	-0-	11310	2	87	9	Y	79	111	1			111
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					111

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	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
04	12480	X	11750	-0-	-730	-0-	1469	1	10281	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12109	-0-	-787	-0-	1557	1	10552	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11813	-0-	-547	-0-	1519	1	10294	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12135	-0-	-358	-0-	1599	1	10536	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11406	-0-	-870	-0-	1502	1	9904	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	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
04	12090	X	12042	-0-	-48	-0-	1506	1	10536	2	N	-0-					-0-
05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1632	1	11069	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	12092	-0-	-28	-0-	1555	1	10537	2	N	-0-					-0-
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	1660	1	10945	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11216	-0-	-1308	-0-	1477	1	9739	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	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
04	22227	X	5645	-0-	-16582	-0-	981	1	4575	2	N	81					342
							89	9									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	806	1	4326	2	N	111	167	1			286
							122	9									
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1052	1	6598	2	N	96					382
							106	9									
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1208	1	5901	2	N	124	167	1			339
							136	9									
*08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1208	1	5516	2	N	94	172	1			261
							103	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	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
04	17190	X	8500	-0-	-8690	-0-	676	1	7774	2	Y	45					147
							50	9									
05	17763	X	14802	-0-	-2961	-0-	1183	1	13600	2	Y	17	74	1			90
							19	9									
06	16380	X	14758	-0-	-1622	-0-	1179	1	13554	2	Y	23					113
							25	9									
07	16585	X	14908	-0-	-1677	-0-	14884	2	24	9	Y	22	78	1			57
*08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14789	2	42	9	Y	38					95
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					95

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	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
04	16920	X	15151	-0-	-1769	-0-	1212	1	13939	2	Y	-0-					-0-
05	15376	X	13665	-0-	-1711	-0-	1093	1	12572	2	Y	-0-					-0-
06	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	1378	1	13644	2	Y	-0-					-0-
07	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	115	1	15479	2	Y	-0-					-0-
*08	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17099	2	43	9	Y	39	18	1			21
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					21

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	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
04	7110	X	6758	-0-	-352	-0-	845	1	5913	2	N	-0-					-0-
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	959	1	6505	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6777	-0-	-333	-0-	871	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	926	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	889	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	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
04	8730	X	8323	-0-	-407	-0-	1041	1	7282	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	1066	1	7230	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7860	-0-	-870	-0-	1011	1	6849	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7864	-0-	-1064	-0-	1036	1	6828	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7910	-0-	-956	-0-	1041	1	6869	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	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
04	14490	X	14348	-0-	-142	-0-	720	1	13628	3	N	-0-					2
05	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	749	1	14304	3	N	-0-					2
06	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	737	1	14240	3	N	2					4
							2	9									
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	757	1	14283	3	N	-0-					4
*08	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	786	1	14783	3	N	-0-					4
09	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	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
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	245	1	4638	3	N	-0-					1
05	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	245	1	4676	3	N	-0-					1
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	250	1	4827	3	N	1					2
							1	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	268	1	5046	3	N	-0-					2
*08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	265	1	4985	3	N	-0-					2
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	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
04	8850	X	8643	-0-	-207	-0-	1482	1	7161	2	Y	-0-					-0-
05	9734	X	8696	-0-	-1038	-0-	1601	1	7095	2	Y	-0-					-0-
06	9420	X	8478	-0-	-942	-0-	1506	1	6972	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9556	-0-	-178	-0-	2189	1	7367	2	Y	-0-					-0-
*08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	2182	1	7726	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	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
04	11760	X	3972	-0-	-7788	-0-	435	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	5777	-0-	-6375	-0-	516	1	5261	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	6526	-0-	-4394	-0-	861	1	5665	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	7180	-0-	-4104	-0-	711	1	6469	2	N	-0-					-0-
*08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	926	1	6868	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	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
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	369	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	387	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	375	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	397	1	2623	2	N	-0-					-0-
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	400	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	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
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	283	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	730	1	3234	2	Y	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	470	1	2176	2	Y	-0-					-0-
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	469	1	1579	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	360	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

04	13860	X	4138	-0-	-9722	-0-	198	1	3940	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	10250	-0-	-4072	-0-	449	1	9801	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9527	-0-	-1693	-0-	574	1	8953	2	N	-0-					-0-
07	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	100	1	10869	2	N	-0-					-0-
*08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	132	1	10825	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

04	10410	X	10223	-0-	-187	-0-	10223	2			N	-0-					165
05	10757	X	10599	-0-	-158	-0-	10538	2	61	9	N	55					220
06	10380	X	10339	-0-	-41	-0-	10339	2			N	-0-					220
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10571	2	101	9	N	92					312
08	10633	X	10322	-0-	-311	-0-	10266	2	56	9	N	51					363
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					363

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2869	2			N	-0-	132	1			193
05	5518	X	4928	-0-	-590	-0-	4771	2	157	9	N	143					336
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5891	2	216	9	N	196	168	1			364
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6243	2	102	9	N	93	166	1			291
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4390	2	122	9	N	111	172	1			230
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					230

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	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
04	7770	X	7281	-0-	-489	-0-	365	1	6916	3	N	-0-					1
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	438	1	8359	3	N	-0-					1
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	399	1	7710	3	N	1					2
							1	9									
07	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	434	1	8187	3	N	-0-					2
*08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	457	1	8592	3	N	-0-					2
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	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
04	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	15008	2	21	9	N	19					282
05	16306	X	15272	-0-	-1034	-0-	15217	2	55	9	N	50	170	1			162
06	15630	X	14937	-0-	-693	-0-	14875	2	62	9	N	56					218
07	16027	X	15145	-0-	-882	-0-	15139	2	6	9	N	5					223
08	15934	X	15038	-0-	-896	-0-	14816	2	222	9	N	202	180	1			245
09	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT					245

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	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
04	15180	X	4412	-0-	-10768	-0-	4400	2	12	9	N	11					190
05	15190	X	14031	-0-	-1159	-0-	14009	2	22	9	N	20					210
06	6240	X	3075	-0-	-3165	-0-	3066	2	9	9	N	8					218
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2			N	-0-					218
*08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					199
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					199

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	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
04	20760	X	18452	-0-	-2308	-0-	3164	1	15288	2	Y	-0-					-0-
05	20770	X	19292	-0-	-1478	-0-	3552	1	15740	2	Y	-0-					-0-
06	20070	X	18682	-0-	-1388	-0-	3318	1	15364	2	Y	-0-					-0-
07	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	4876	1	16404	2	Y	-0-					-0-
08	19127	X	18533	-0-	-594	-0-	4082	1	14451	2	Y	-0-					-0-
09	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	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
04	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	480	1	9095	3	N	-0-					1
05	9982	X	9555	-0-	-427	-0-	475	1	9080	3	N	-0-					1
06	9720	X	9524	-0-	-196	-0-	469	1	9054	3	N	1					2
							1	9									
07	10044	X	9642	-0-	-402	-0-	485	1	9157	3	N	-0-					2
08	10044	X	9466	-0-	-578	-0-	478	1	8988	3	N	-0-					2
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	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
04	9030	X	7529	-0-	-1501	-0-	378	1	7151	3	N	-0-					2
05	9176	X	7243	-0-	-1933	-0-	360	1	6883	3	N	-0-					2
06	8880	X	7159	-0-	-1721	-0-	352	1	6807	3	N	-0-					2
07	8959	X	8720	-0-	-239	-0-	439	1	8281	3	N	-0-					2
*08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	589	1	11074	3	N	-0-					2
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	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
04	12030	X	11331	-0-	-699	-0-	568	1	10763	3	N	-0-					2
05	12431	X	11322	-0-	-1109	-0-	563	1	10759	3	N	-0-					2
06	11760	X	11212	-0-	-548	-0-	552	1	10659	3	N	1					3
							1	9									
07	11718	X	10984	-0-	-734	-0-	553	1	10431	3	N	-0-					3
08	11718	X	11103	-0-	-615	-0-	560	1	10543	3	N	-0-					3
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					3

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	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
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	269	1	4734	3	N	29	2	1			75
							32	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	229	1	4267	3	N	21	65	1			31
							23	9									
06	5130	X	3493	-0-	-1637	-0-	188	1	3283	3	N	20					51
							22	9									
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	369	1	6214	3	N	18					69
							20	9									
*08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	356	1	6130	3	N	30	77	1			22
							33	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					22

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	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
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	404	1	7107	3	N	30	4	1			75
							33	9									
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	388	1	7224	3	N	22	65	1			32
							24	9									
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	389	1	6783	3	N	21					53
							23	9									
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	406	1	6844	3	N	17					70
							19	9									
*08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	443	1	7628	3	N	8	59	1			19
							9	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					19

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	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
04	9780	X	7415	-0-	-2365	-0-	321	1	7094	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	1807	-0-	-7028	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	5419	-0-	-2741	-0-	250	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6859	-0-	-1511	-0-	315	1	6544	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6327	-0-	-1547	-0-	302	1	6025	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	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
04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1034	1	7959	2	Y	48					130
							53	9									
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	954	1	6978	2	Y	42	83	1			89
							46	9									
06	7770	X	6383	-0-	-1387	-0-	365	1	5966	2	Y	47					136
							52	9									
07	9362	X	7300	-0-	-2062	-0-	418	1	6843	2	Y	35	83	1			88
							39	9									
08	9362	X	6929	-0-	-2433	-0-	391	1	6520	2	Y	16					104
							18	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					104

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	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
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	397	1	8793	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9022	-0-	-154	-0-	442	1	8580	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8105	-0-	-775	-0-	373	1	7732	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8666	-0-	-820	-0-	398	1	8268	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8718	-0-	-768	-0-	416	1	8302	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	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
04	9150	X	7309	-0-	-1841	-0-	393	1	6912	3	N	4	3	1			19
							4	9									
05	9176	X	7897	-0-	-1279	-0-	402	1	7491	3	N	4					23
							4	9									
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	435	1	7592	3	N	5					28
							6	9									
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	468	1	7890	3	N	2					30
							2	9									
08	7564	X	6991	-0-	-573	-0-	383	1	6599	3	N	8					38
							9	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					38

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	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
04	6390	X	5361	-0-	-1029	-0-	288	1	5069	3	N	4	3	1			19
							4	9									
05	7967	X	3103	-0-	-4864	-0-	158	1	2942	3	N	3					22
							3	9									
06	7710	X	1403	-0-	-6307	-0-	76	1	1323	3	N	4					26
							4	9									
07	7967	X	2046	-0-	-5921	-0-	114	1	1930	3	N	2					28
							2	9									
08	7285	X	5861	-0-	-1424	-0-	321	1	5531	3	N	8					36
							9	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	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
04	17250	X	14692	-0-	-2558	-0-	737	1	13955	3	N	-0-					2
05	16461	X	14512	-0-	-1949	-0-	722	1	13790	3	N	-0-					2
06	15930	X	14726	-0-	-1204	-0-	725	1	13999	3	N	2					4
							2	9									
07	16461	X	15037	-0-	-1424	-0-	757	1	14280	3	N	-0-					4
08	15190	X	12590	-0-	-2600	-0-	635	1	11955	3	N	-0-					4
09	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					4

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	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
04	15600	X	14720	-0-	-880	-0-	739	1	13981	3	N	-0-					2
05	16058	X	14912	-0-	-1146	-0-	742	1	14170	3	N	-0-					2
06	15090	X	14152	-0-	-938	-0-	696	1	13454	3	N	2					4
							2	9									
07	15221	X	14083	-0-	-1138	-0-	709	1	13374	3	N	-0-					4
08	15221	X	13409	-0-	-1812	-0-	677	1	12732	3	N	-0-					4
09	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					4

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	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
04	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	260	1	4927	3	N	-0-					1
05	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	278	1	5308	3	N	-0-					1
06	5760	X	5359	-0-	-401	-0-	264	1	5094	3	N	1					2
							1	9									
07	5952	X	4563	-0-	-1389	-0-	230	1	4333	3	N	-0-					2
08	5363	X	1844	-0-	-3519	-0-	93	1	1751	3	N	-0-					1
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	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
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	399	1	7551	3	N	-0-					1
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	391	1	7479	3	N	-0-					1
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	379	1	7314	3	N	1					2
							1	9									
07	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	376	1	7100	3	N	-0-					2
*08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	-0-					2
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	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
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	10					66
							11	9									
05	5642	X	5438	-0-	-204	-0-	346	1	5082	2	Y	9					75
							10	9									
06	5640	X	4783	-0-	-857	-0-	306	1	4468	2	Y	8					83
							9	9									
07	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	307	1	4430	2	Y	7					90
							8	9									
08	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	340	1	4604	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	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
04	3990	X	3028	-0-	-962	-0-	189	1	2828	2	Y	10					66
							11	9									
05	3348	X	2457	-0-	-891	-0-	156	1	2291	2	Y	9					75
							10	9									
06	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	181	1	2647	2	Y	8					83
							9	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	208	1	2996	2	Y	7					90
							8	9									
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	228	1	3090	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					84

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	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
04	7170	X	5723	-0-	-1447	-0-	357	1	5355	2	Y	10					66
							11	9									
05	6944	X	5681	-0-	-1263	-0-	361	1	5310	2	Y	9					75
							10	9									
06	5730	X	5477	-0-	-253	-0-	350	1	5118	2	Y	8					83
							9	9									
07	5921	X	5458	-0-	-463	-0-	353	1	5097	2	Y	7					90
							8	9									
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	396	1	5366	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					84

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	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
04	4920	X	4916	-0-	-4	-0-	307	1	4598	2	Y	10					66
							11	9									
05	5239	X	5144	-0-	-95	-0-	327	1	4807	2	Y	9					75
							10	9									
06	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	318	1	4647	2	Y	8					83
							9	9									
07	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	321	1	4628	2	Y	7					90
							8	9									
08	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	315	1	4270	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					84

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	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
04	3780	X	1128	-0-	-2652	-0-	193	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	155	-0-	-3751	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2447	-0-	-1333	-0-	435	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	1116	1	3756	2	Y	-0-					-0-
*08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1162	1	4116	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	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
04	5610	X	4600	-0-	-1010	-0-	789	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	5797	X	1310	-0-	-4487	-0-	241	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	1953	-0-	-3657	-0-	347	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3128	-0-	-2297	-0-	716	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5343	-0-	-82	-0-	1177	1	4166	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	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
04	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	1761	1	19723	2	Y	173	45	1			168
							190	9									
05	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1076	1	11930	2	Y	220	214	1			174
							242	9									
06	21780	X	19208	-0-	-2572	-0-	1529	1	17580	2	Y	90	111	1			153
							99	9									
07	22506	X	18245	-0-	-4261	-0-	18168	2	77	9	Y	70	178	1			45
08	22382	X	17024	-0-	-5358	-0-	16631	2	393	9	Y	357	99	1			303
09	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					Y	NO RPT					303

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	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
04	11640	X	10899	-0-	-741	-0-	586	1	10307	3	N	5	6	1			19
							6	9									
05	12028	X	9195	-0-	-2833	-0-	468	1	8723	3	N	4					23
							4	9									
06	11640	X	9749	-0-	-1891	-0-	528	1	9215	3	N	5					28
							6	9									
07	12028	X	9517	-0-	-2511	-0-	533	1	8981	3	N	3					31
							3	9									
08	12028	X	8711	-0-	-3317	-0-	478	1	8230	3	N	3					34
							3	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					34

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	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
04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1734	1	8382	2	Y	-0-					-0-
05	10726	X	9676	-0-	-1050	-0-	1782	1	7894	2	Y	-0-					-0-
06	10380	X	8361	-0-	-2019	-0-	1485	1	6876	2	Y	-0-					-0-
07	10726	X	8623	-0-	-2103	-0-	1975	1	6648	2	Y	-0-					-0-
08	10447	X	9839	-0-	-608	-0-	2167	1	7672	2	Y	-0-					-0-
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	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
04	9810	X	7032	-0-	-2778	-0-	1206	1	5826	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7199	-0-	-1326	-0-	1325	1	5874	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7464	-0-	-576	-0-	1325	1	6139	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7414	-0-	-894	-0-	1699	1	5715	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	1583	1	5602	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	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
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	563	1	10662	3	N	-0-					2
05	11501	X	11323	-0-	-178	-0-	563	1	10760	3	N	-0-					2
06	11130	X	10359	-0-	-771	-0-	510	1	9849	3	N	-0-					2
07	11501	X	10889	-0-	-612	-0-	548	1	10341	3	N	-0-					2
08	11501	X	11130	-0-	-371	-0-	562	1	10568	3	N	-0-					2
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	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
04	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	257	1	4872	3	N	-0-					1
05	6293	X	5469	-0-	-824	-0-	272	1	5197	3	N	-0-					1
06	6090	X	4882	-0-	-1208	-0-	240	1	4642	3	N	-0-					1
07	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	269	1	5071	3	N	-0-					1
*08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	293	1	5504	3	N	-0-					1
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	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
04	6930	X	2991	-0-	-3939	-0-	512	1	2479	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	2827	-0-	-4241	-0-	520	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	5263	-0-	-1577	-0-	935	1	4328	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6386	-0-	-682	-0-	1463	1	4923	2	Y	-0-					-0-
*08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1681	1	5953	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	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
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7921	2	46	9	N	42	163	1			221
05	9083	X	8000	-0-	-1083	-0-	7913	2	87	9	N	79					300
06	8790	X	7717	-0-	-1073	-0-	7653	2	64	9	N	58					358
07	9083	X	7835	-0-	-1248	-0-	7785	2	50	9	N	45					403
08	8773	X	7549	-0-	-1224	-0-	7540	2	9	9	N	8	331	1			80
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					80

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	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
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	396	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2415	-0-	-778	-0-	310	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	1663	-0-	-1757	-0-	214	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	1639	-0-	-1895	-0-	216	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1394	-0-	-2047	-0-	184	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	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
04	17070	X	15072	-0-	-1998	-0-	1884	1	13188	2	Y	-0-					-0-
05	17081	X	15341	-0-	-1740	-0-	1971	1	13370	2	Y	-0-					-0-
06	15900	X	14632	-0-	-1268	-0-	1881	1	12751	2	Y	-0-					-0-
07	16182	X	15057	-0-	-1125	-0-	1983	1	13074	2	Y	-0-					-0-
08	15903	X	14492	-0-	-1411	-0-	1908	1	12584	2	Y	-0-					-0-
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	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
04	12090	X	11137	-0-	-953	-0-	11078	2	59	9	N	54					173
05	12493	X	11366	-0-	-1127	-0-	11294	2	72	9	N	65	172	1			66
06	12090	X	10757	-0-	-1333	-0-	10720	2	37	9	N	34					100
07	12059	X	10897	-0-	-1162	-0-	10836	2	61	9	N	55					155
08	11501	X	10774	-0-	-727	-0-	10664	2	110	9	N	100	170	1			85
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					85

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	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
04	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18423	2	33	9	N	30					255
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17501	2	24	9	N	22					277
06	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13447	2	22	9	N	20					297
07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10893	2	11	9	N	10					307
08	9486	X	6573	-0-	-2913	-0-	6573	2			N	-0-	171	1			95
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	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
04	5970	X	5425	-0-	-545	-0-	338	1	5076	2	Y	10					66
							11	9									
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	327	1	4800	2	Y	9					75
							10	9									
06	5700	X	4872	-0-	-828	-0-	311	1	4552	2	Y	8					83
							9	9									
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	393	1	5671	2	Y	7					90
							8	9									
*08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	416	1	5637	2	Y	10	16	7			84
							11	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					84

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	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
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10272	2	92	9	N	84	178	1			203
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9854	2	83	9	N	75					278
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9611	2	86	9	N	78	168	1			188
07	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9784	2	73	9	N	66					254
*08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8737	2	63	9	N	57					311
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					311

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	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
04	15660	X	9929	-0-	-5731	-0-	9929	2			N	-0-					202
05	15500	X	14981	-0-	-519	-0-	14970	2	11	9	N	10					212
06	14790	X	13658	-0-	-1132	-0-	13657	2	1	9	N	1	158	1			55
07	14880	X	13872	-0-	-1008	-0-	13839	2	33	9	N	30					85
08	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	13537	2	47	9	N	43					128
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					128

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	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
04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	1405	1	15734	2	Y	66	82	1			64
							73	9									
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	1818	1	20162	2	Y	55	75	1			44
							61	9									
06	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	1572	1	18081	2	Y	22	28	1			38
							24	9									
07	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20746	2	155	9	Y	141	89	1			90
*08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20356	2	72	9	Y	65	67	1			88
09	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					Y	NO RPT					88

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	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
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	1166	1	13062	2	Y	63	57	1			61
							69	9									
05	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	1188	1	13182	2	Y	91	80	1			72
							100	9									
06	14040	X	13682	-0-	-358	-0-	1091	1	12547	2	Y	40	46	1			66
							44	9									
07	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15290	2	46	9	Y	42	81	1			27
*08	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16449	2	17	9	Y	15	18	1			24
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	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
04	9060	X	8391	-0-	-669	-0-	1050	1	7341	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	7810	-0-	-1552	-0-	1005	1	6805	2	Y	-0-					-0-
06	8940	X	7420	-0-	-1520	-0-	955	1	6465	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	7695	-0-	-1357	-0-	1015	1	6680	2	Y	-0-					-0-
08	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	878	1	5780	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	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
04	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	23163	2	58	9	N	53	152	1			66
05	23708	X	23708	-0-	-0-	-0-	23661	2	47	9	N	43					109
06	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22776	2	53	9	N	48					157
07	23560	X	23269	-0-	-291	-0-	23225	2	44	9	N	40					197
08	23560	X	22888	-0-	-672	-0-	22882	2	6	9	N	5					202
09	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					202

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	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
04	6450	X	6392	-0-	-58	-0-	337	1	6054	2	N	1					14
							1	9									
05	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	351	1	6395	2	N	2					16
							2	9									
06	6930	X	6689	-0-	-241	-0-	344	1	6344	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	7161	X	5746	-0-	-1415	-0-	308	1	5438	2	N	-0-					4
08	7161	X	6715	-0-	-446	-0-	354	1	6359	2	N	2					6
							2	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					6

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	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
04	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	291	1	5239	2	N	1					14
							1	9									
05	5952	X	5950	-0-	-2	-0-	309	1	5639	2	N	2					16
							2	9									
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	319	1	5875	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	274	1	4843	2	N	-0-					4
*08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	315	1	5660	2	N	2					6
							2	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					6

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	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
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	387	1	6956	2	N	1					14
							1	9									
05	8029	X	7178	-0-	-851	-0-	373	1	6803	2	N	2					16
							2	9									
06	7770	X	5094	-0-	-2676	-0-	262	1	4831	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	8029	X	5233	-0-	-2796	-0-	280	1	4953	2	N	-0-					4
08	7595	X	5710	-0-	-1885	-0-	301	1	5407	2	N	2					6
							2	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	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
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	400	1	7198	2	N	1					14
							1	9									
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	411	1	7497	2	N	2					16
							2	9									
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	373	1	6868	2	N	1	13	1			4
							1	9									
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	404	1	7139	2	N	-0-					4
08	7533	X	6982	-0-	-551	-0-	368	1	6612	2	N	2					6
							2	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					6

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	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
04	10350	X	9740	-0-	-610	-0-	9723	2	17	9	N	15					175
05	10261	X	9955	-0-	-306	-0-	9924	2	31	9	N	28					203
06	9900	X	9377	-0-	-523	-0-	9367	2	10	9	N	9					212
07	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	9339	2	6	9	N	5					217
08	10137	X	9321	-0-	-816	-0-	9321	2			N	-0-					202
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					202

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	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
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16741	2	17	9	N	15					100
05	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16217	2	24	9	N	22					122
06	15600	X	15461	-0-	-139	-0-	15447	2	14	9	N	13					135
07	16120	X	14271	-0-	-1849	-0-	14249	2	22	9	N	20					155
08	16120	X	14672	-0-	-1448	-0-	14659	2	13	9	N	12					167
09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					167

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	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
04	25140	X	22091	-0-	-3049	-0-	179	1	21912	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22279	-0-	-2614	-0-	466	1	21813	2	N	-0-					-0-
06	24090	X	21386	-0-	-2704	-0-	441	1	20945	2	N	-0-					-0-
07	24397	X	22043	-0-	-2354	-0-	312	1	21731	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	21283	-0-	-2308	-0-	328	1	20955	2	N	-0-					-0-
09	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	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
04	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	135	1	16564	2	N	-0-					-0-
05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	368	1	17244	2	N	-0-					-0-
06	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	332	1	15744	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12696	-0-	-3548	-0-	180	1	12516	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	14636	-0-	-1608	-0-	226	1	14410	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	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
04	4890	X	3131	-0-	-1759	-0-	135	1	2996	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3163	-0-	-1890	-0-	155	1	3008	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	139	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	119	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2882	-0-	-559	-0-	138	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	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
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	289	1	6401	2	N	-0-					-0-
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	342	1	6643	2	N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	315	1	6526	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6270	-0-	-271	-0-	288	1	5982	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	295	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	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
04	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1269	1	13373	2	Y	124	91	1			153
							136	9									
05	15345	X	13451	-0-	-1894	-0-	1065	1	12248	2	Y	125	94	1			184
							138	9									
06	15360	X	8797	-0-	-6563	-0-	697	1	8015	2	Y	77	91	1			170
							85	9									
07	15872	X	12514	-0-	-3358	-0-	12368	2	146	9	Y	133	183	1			120
08	15283	X	12464	-0-	-2819	-0-	12342	2	122	9	Y	111	83	1			148
09	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					148

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	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
04	21720	X	18731	-0-	-2989	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	18782	-0-	-2329	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	17715	-0-	-2325	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16969	-0-	-2809	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
*08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	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
04	13200	X	9443	-0-	-3757	-0-	809	1	8517	2	Y	106	186	1			311
							117	9									
05	12245	X	10684	-0-	-1561	-0-	844	1	9701	2	Y	126	170	1			267
							139	9									
06	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	924	1	10631	2	Y	48	186	1			129
							53	9									
07	11780	X	11701	-0-	-79	-0-	11456	2	245	9	Y	223					352
08	11780	X	11320	-0-	-460	-0-	11252	2	68	9	Y	62	180	1			234
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					234

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	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
04	12390	X	8349	-0-	-4041	-0-	712	1	7501	2	Y	124	91	1			153
							136	9									
05	12803	X	11716	-0-	-1087	-0-	926	1	10652	2	Y	125	94	1			184
							138	9									
06	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	1048	1	12049	2	Y	78	91	1			171
							86	9									
07	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12675	2	145	9	Y	132	183	1			120
*08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11456	2	142	9	Y	129	83	1			166
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					166

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	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
04	20970	X	19550	-0-	-1420	-0-	19461	2	89	9	N	81	171	1			165
05	20863	X	19926	-0-	-937	-0-	19849	2	77	9	N	70					235
06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	19943	2	74	9	N	67					302
07	20305	X	20057	-0-	-248	-0-	20024	2	33	9	N	30	167	1			165
08	20243	X	19520	-0-	-723	-0-	19454	2	66	9	N	60					225
09	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	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
04	17640	X	14301	-0-	-3339	-0-	116	1	14185	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	14689	-0-	-3539	-0-	307	1	14382	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	14084	-0-	-2806	-0-	291	1	13793	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	14101	-0-	-1368	-0-	199	1	13902	2	N	-0-					-0-
08	14787	X	13763	-0-	-1024	-0-	212	1	13551	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	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
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-	173	1			45
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					45
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					45
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					45
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	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
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	835 111	1 9	6097	2	N	101					348
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	863 87	1 9	6054	2	N	79					427
06	6540	X	5503	-0-	-1037	-0-	835 28	1 9	4640	2	N	25	164	1			288
07	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	863 77	1 9	5997	2	N	70					358
*08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	863 30	1 9	6570	2	N	27	169	1			216
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					216

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	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
04	9210	X	8773	-0-	-437	-0-	220	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	193	1	8056	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7349	-0-	-1741	-0-	168	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7775	-0-	-1618	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7778	-0-	-1615	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	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
04	11430	X	5739	-0-	-5691	-0-	144	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10845	-0-	-470	-0-	253	1	10592	2	N	-0-					-0-
06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	253	1	10819	2	N	-0-					-0-
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
*08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	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
04	11490	X	10653	-0-	-837	-0-	268	1	10385	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10968	-0-	-1122	-0-	256	1	10712	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	7550	-0-	-4150	-0-	173	1	7377	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9097	-0-	-2993	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9322	-0-	-2458	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	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
04	12210	X	10626	-0-	-1584	-0-	10515	2	111	9	N	101					358
05	12183	X	9454	-0-	-2729	-0-	9285	2	169	9	N	154	175	1			337
06	11400	X	9733	-0-	-1667	-0-	9628	2	105	9	N	95					432
07	10974	X	10892	-0-	-82	-0-	10804	2	88	9	N	80	174	1			338
08	10974	X	10236	-0-	-738	-0-	10160	2	76	9	N	69					407
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					407

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	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
04	14370	X	13518	-0-	-852	-0-	13499	2	19	9	N	17					159
05	14849	X	13625	-0-	-1224	-0-	13596	2	29	9	N	26					185
06	16380	X	12630	-0-	-3750	-0-	12604	2	26	9	N	24					209
07	16926	X	12516	-0-	-4410	-0-	12494	2	22	9	N	20					229
08	16926	X	12330	-0-	-4596	-0-	12312	2	18	9	N	16					245
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					245

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	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
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	626	1	10757	2	N	78					236
							86	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	647	1	9936	2	N	31	176	1			91
							34	9									
06	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	759	1	11041	2	N	45					136
							50	9									
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	863	1	11867	2	N	47					183
							52	9									
*08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	863	1	10311	2	N	60					243
							66	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					243

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	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
04	13290	X	12399	-0-	-891	-0-	667	1	11729	3	N	3	6	1			17
							3	9									
05	13733	X	10608	-0-	-3125	-0-	540	1	10064	3	N	4					21
							4	9									
06	13140	X	9812	-0-	-3328	-0-	532	1	9276	3	N	4	11	1			14
							4	9									
07	12927	X	9904	-0-	-3023	-0-	554	1	9347	3	N	3					17
							3	9									
08	12803	X	9486	-0-	-3317	-0-	521	1	8961	3	N	4					21
							4	9									
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					21

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	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
04	12750	X	9520	-0-	-3230	-0-	512	1	9002	3	N	5	9	1			7
							6	9									
05	12648	X	10280	-0-	-2368	-0-	523	1	9753	3	N	4	4	1			7
							4	9									
06	11880	X	9058	-0-	-2822	-0-	491	1	8563	3	N	4	4	1			7
							4	9									
07	11966	X	8758	-0-	-3208	-0-	490	1	8265	3	N	3					10
							3	9									
08	10044	X	9624	-0-	-420	-0-	528	1	9086	3	N	9	4	1			15
							10	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	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
04	12030	X	11012	-0-	-1018	-0-	1016	1	9996	2	N	-0-					140
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1141	1	10655	2	N	-0-					140
06	10980	X	10830	-0-	-150	-0-	1071	1	9752	2	N	6					146
							7	9									
07	11377	X	9906	-0-	-1471	-0-	128	1	9769	2	N	8					154
							9	9									
08	11377	X	8708	-0-	-2669	-0-	118	1	8590	2	N	-0-					135
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					135

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	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
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	835	1	4499	2	N	93					350
							102	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	863	1	4363	2	N	63	168	1			245
							69	9									
06	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	814	1	2594	2	N	72					317
							79	9									
07	3999	X	2433	-0-	-1566	-0-	810	1	1590	2	N	30					347
							33	9									
08	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	733	1	2794	2	N	22	336	1			33
							24	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					33

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	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
04	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11500	2	46	9	Y	42					143
05	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11616	2	88	9	Y	80	117	1			106
06	10740	X	4695	-0-	-6045	-0-	4681	2	14	9	Y	13	59	1			60
07	11935	X	5489	-0-	-6446	-0-	5465	2	24	9	Y	22					82
08	11935	X	11834	-0-	-101	-0-	11834	2			Y	-0-	48	1			27
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					27

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	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
04	15000	X	14654	-0-	-346	-0-	14620	2	34	9	Y	31					168
05	15500	X	14931	-0-	-569	-0-	14844	2	87	9	Y	79	137	1			110
06	15000	X	14637	-0-	-363	-0-	14622	2	15	9	Y	14	62	1			62
07	15500	X	14776	-0-	-724	-0-	14752	2	24	9	Y	22					84
08	15500	X	14700	-0-	-800	-0-	14667	2	33	9	Y	30	76	1			38
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					38

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	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
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9031	2	89	9	N	81					283
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9394	2	94	9	N	85	169	1			199
06	8130	X	4828	-0-	-3302	-0-	4784	2	44	9	N	40					239
07	8401	X	3368	-0-	-5033	-0-	3344	2	24	9	N	22					261
08	8401	X	4028	-0-	-4373	-0-	3993	2	35	9	N	32					293
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	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
04	2520	X	1763	-0-	-757	-0-	95 4	1 9	1664	3	N	4	5	1			6
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	360 6	1 9	6711	3	N	5	4	1			7
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9	5932	3	N	3	4	1			6
07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	383 3	1 9	6455	3	N	3					9
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	357 7	1 9	6143	3	N	6	4	1			11
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					11

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	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
04	15180	X	13718	-0-	-1462	-0-	1261 54	1 9	12403	2	N	49					110
05	15004	X	14433	-0-	-571	-0-	1390 58	1 9	12985	2	N	53	1	8			162
06	14010	X	13769	-0-	-241	-0-	1357 52	1 9	12360	2	N	47					209
07	14477	X	14251	-0-	-226	-0-	183 43	1 9	14025	2	N	39					248
08	14477	X	14258	-0-	-219	-0-	193 42	1 9	14023	2	N	38					286
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					286

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	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
04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	390 136	1 9	20043	2	N	124	165	1			140
05	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	20965	2	167	9	N	152					292
06	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15114	2	65	9	N	59	173	1			178
07	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	18959	2	94	9	N	85					263
*08	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	17910	2	141	9	N	128	173	1			218
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					218

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	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
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13448	2	92	9	N	84	174	1			223
05	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13102	2	449	9	N	408	350	1			281
06	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14169	2	263	9	N	239	172	1			348
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17156	2	316	9	N	287	347	1			288
*08	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18115	2	226	9	N	205	175	1			318
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	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
04	4440	X	3700	-0-	-740	-0-	634	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	644	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	670	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	958	1	3224	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	924	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	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
04	13440	X	12923	-0-	-517	-0-	1484	1	11415	2	Y	22	5	8			47
							24	9									
05	13888	X	12411	-0-	-1477	-0-	1490	1	10902	2	Y	17	30	1	2	8	32
							19	9									
06	14340	X	10764	-0-	-3576	-0-	620	1	10120	2	Y	22	5	8			49
							24	9									
07	14818	X	10449	-0-	-4369	-0-	600	1	9828	2	Y	19	30	1	6	8	32
							21	9									
08	13361	X	9914	-0-	-3447	-0-	560	1	9342	2	Y	11					43
							12	9									
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					43

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	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
04	9300	X	6026	-0-	-3274	-0-	687	1	5287	2	Y	47					127
							52	9									
05	8928	X	6486	-0-	-2442	-0-	775	1	5666	2	Y	41	81	1			87
							45	9									
06	8220	X	5450	-0-	-2770	-0-	312	1	5087	2	Y	46					133
							51	9									
07	7719	X	4897	-0-	-2822	-0-	279	1	4577	2	Y	37	81	1	3	8	86
							41	9									
08	6231	X	4635	-0-	-1596	-0-	259	1	4315	2	Y	55					141
							61	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					141

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	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
04	19800	X	14694	-0-	-5106	-0-	964	1	13643	2	N	79	194	1			127
							87	9									
05	20894	X	14092	-0-	-6802	-0-	951	1	13030	2	N	101	8	8			220
							111	9									
06	20220	X	13994	-0-	-6226	-0-	921	1	12977	2	N	87	191	1			116
							96	9									
07	20894	X	14064	-0-	-6830	-0-	964	1	12998	2	N	93					209
							102	9									
08	15717	X	13864	-0-	-1853	-0-	1015	1	12768	2	N	74					283
							81	9									
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	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
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	N	-0-					1
05	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	426	1	8144	3	N	-0-					1
06	8970	X	8288	-0-	-682	-0-	408	1	7879	3	N	1					2
							1	9									
07	9486	X	8520	-0-	-966	-0-	429	1	8091	3	N	-0-					2
08	9486	X	8425	-0-	-1061	-0-	425	1	8000	3	N	-0-					2
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	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
04	15690	X	14207	-0-	-1483	-0-	713	1	13494	3	N	-0-					2
05	16213	X	11742	-0-	-4471	-0-	584	1	11158	3	N	-0-					2
06	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	647	1	12495	3	N	1					3
							1	9									
07	14694	X	10819	-0-	-3875	-0-	545	1	10274	3	N	-0-					3
08	14694	X	11495	-0-	-3199	-0-	580	1	10915	3	N	-0-					3
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					3

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	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
04	15540	X	14675	-0-	-865	-0-	1839	1	12836	2	N	-0-					-0-
05	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	2085	1	13428	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13293	-0-	-1257	-0-	1539	1	11754	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14831	-0-	-328	-0-	2043	1	12788	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14448	-0-	-711	-0-	2238	1	12210	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	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
04	8700	X	6796	-0-	-1904	-0-	852	1	5944	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5791	-0-	-5121	-0-	778	1	5013	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	6433	-0-	-4127	-0-	745	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	1934	-0-	-8978	-0-	266	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	4004	-0-	-5203	-0-	620	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	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
04	8040	X	6595	-0-	-1445	-0-	1131	1	5464	2	Y	-0-					-0-
05	7967	X	6617	-0-	-1350	-0-	1218	1	5399	2	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6870	-0-	-570	-0-	1220	1	5650	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6320	-0-	-1120	-0-	1448	1	4872	2	Y	-0-					-0-
*08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1658	1	5872	2	Y	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	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
04	20400	X	17325	-0-	-3075	-0-	17189	2	136	9	N	124					289
05	20336	X	19484	-0-	-852	-0-	19348	2	136	9	N	124	355	1			58
06	19620	X	19486	-0-	-134	-0-	19384	2	102	9	N	93					151
07	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20521	2	119	9	N	108					259
08	18538	X	17309	-0-	-1229	-0-	17192	2	117	9	N	106	192	1			173
09	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	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
04	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	1816	1	20884	2	Y	45					181
							50	9									
05	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	1797	1	20670	2	Y	18	92	1			107
							20	9									
06	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	1654	1	19020	2	Y	23					130
							25	9									
07	23498	X	22079	-0-	-1419	-0-	22056	2	23	9	Y	21	89	1			62
08	23498	X	20917	-0-	-2581	-0-	20875	2	42	9	Y	38					100
09	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					Y	NO RPT					100

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	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
04	19560	X	16880	-0-	-2680	-0-	16780	2	100	9	N	91					173
05	19592	X	18215	-0-	-1377	-0-	18108	2	107	9	N	97	203	1			67
06	18150	X	17011	-0-	-1139	-0-	16936	2	75	9	N	68					135
07	17794	X	16897	-0-	-897	-0-	16831	2	66	9	N	60					195
08	17546	X	16522	-0-	-1024	-0-	16449	2	73	9	N	66					261
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					261

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	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
04	16530	X	14296	-0-	-2234	-0-	14215	2	81	9	N	74					479
05	16926	X	14518	-0-	-2408	-0-	14428	2	90	9	N	82	170	1			391
06	15480	X	13793	-0-	-1687	-0-	13769	2	24	9	N	22					413
07	15345	X	14578	-0-	-767	-0-	14564	2	14	9	N	13	169	1			257
08	15097	X	14852	-0-	-245	-0-	14849	2	3	9	N	3					260
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					260

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	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
04	24120	X	20691	-0-	-3429	-0-	20577	2	114	9	N	104					206
05	24924	X	18604	-0-	-6320	-0-	18524	2	80	9	N	73	194	1			85
06	24120	X	23519	-0-	-601	-0-	23424	2	95	9	N	86					171
07	24583	X	23402	-0-	-1181	-0-	23293	2	109	9	N	99					270
08	23281	X	22607	-0-	-674	-0-	22559	2	48	9	N	44					314
09	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					N	NO RPT					314

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	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
04	9630	X	4382	-0-	-5248	-0-	402	1	3958	2	N	20					127
							22	9									
05	8990	X	7218	-0-	-1772	-0-	695	1	6493	2	N	27					154
							30	9									
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1000	1	9105	2	N	30					184
							33	9									
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	107	1	8195	2	N	28					212
							31	9									
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	105	1	7586	2	N	8					220
							9	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	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
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	554	1	7841	2	N	-0-					168
05	7657	X	5625	-0-	-2032	-0-	381	1	5223	2	N	19	8	8			179
							21	9									
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	538	1	7580	2	N	14					193
							15	9									
07	8680	X	3366	-0-	-5314	-0-	232	1	3125	2	N	8					201
							9	9									
08	8680	X	1270	-0-	-7410	-0-	93	1	1168	2	N	8					209
							9	9									
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					209

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	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
04	9450	X	1614	-0-	-7836	-0-	1605	2	9	9	N	8					165
05	4867	X	973	-0-	-3894	-0-	973	2			N	-0-					165
06	4860	X	1638	-0-	-3222	-0-	1623	2	15	9	N	14					179
07	5022	X	1748	-0-	-3274	-0-	1742	2	6	9	N	5					184
*08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8244	2	31	9	N	28					212
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					212

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	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
04	7710	X	6939	-0-	-771	-0-	373	1	6565	3	N	1	3	1			17
							1	9									
05	7967	X	7038	-0-	-929	-0-	358	1	6676	3	N	4					21
							4	9									
06	7560	X	6411	-0-	-1149	-0-	347	1	6061	3	N	3	11	1			13
							3	9									
07	7316	X	7010	-0-	-306	-0-	392	1	6615	3	N	3					16
							3	9									
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	375	1	6460	3	N	4					20
							4	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					20

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	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
04	17010	X	15040	-0-	-1970	-0-	14962	2	78	9	N	71					215
05	17422	X	16297	-0-	-1125	-0-	16216	2	81	9	N	74					289
06	15930	X	15853	-0-	-77	-0-	15784	2	69	9	N	63	192	1			160
07	16461	X	15783	-0-	-678	-0-	15722	2	61	9	N	55					215
08	15779	X	14798	-0-	-981	-0-	14756	2	42	9	N	38					253
09	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					253

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	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
04	1260	N	540	-0-	-720	-0-	35	1	498	2	N	6					100
							7	9									
05	1922	N	595	-0-	-1327	-0-	38	1	517	2	N	36	9	8			127
							40	9									
06	1590	N	754	-0-	-836	-0-	49	1	693	2	N	11					138
							12	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	30					168
							33	9									
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	3					171
							3	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	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
04	7140	X	5838	-0-	-1302	-0-	1001	1	4837	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	4195	-0-	-2904	-0-	772	1	3423	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5597	-0-	-943	-0-	995	1	4602	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5777	-0-	-981	-0-	1324	1	4453	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5830	-0-	-835	-0-	1284	1	4546	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	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
04	14220	X	12719	-0-	-1501	-0-	12646	2	73	9	N	66					518
05	14694	X	12977	-0-	-1717	-0-	12887	2	90	9	N	82	170	1			430
06	14220	X	13314	-0-	-906	-0-	13184	2	130	9	N	118					548
07	14012	X	13980	-0-	-32	-0-	13891	2	89	9	N	81	169	1			460
08	13919	X	12766	-0-	-1153	-0-	12732	2	34	9	N	31	176	1			315
09	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					315

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	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
04	22500	X	19744	-0-	-2756	-0-	19632	2	112	9	N	102	177	1			753
05	22444	X	20353	-0-	-2091	-0-	20286	2	67	9	N	61					814
06	20970	X	18910	-0-	-2060	-0-	18893	2	17	9	N	15	178	1			651
07	20398	X	18989	-0-	-1409	-0-	18965	2	24	9	N	22					673
08	20398	X	18690	-0-	-1708	-0-	18690	2			N	-0-					672
09	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					N	NO RPT					672

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	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
04	12660	X	10626	-0-	-2034	-0-	572	1	10051	3	N	3	5	1			11
							3	9									
05	12741	X	11038	-0-	-1703	-0-	562	1	10466	3	N	9					20
							10	9									
06	11280	X	10581	-0-	-699	-0-	573	1	9997	3	N	10	17	1			13
							11	9									
07	11563	X	10778	-0-	-785	-0-	603	1	10168	3	N	6					19
							7	9									
08	11253	X	10758	-0-	-495	-0-	591	1	10167	3	N	-0-					15
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	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
04	14310	X	12780	-0-	-1530	-0-	687	1	12090	3	N	3	6	1			11
							3	9									
05	14787	X	13048	-0-	-1739	-0-	664	1	12374	3	N	9					20
							10	9									
06	14310	X	12293	-0-	-2017	-0-	666	1	11615	3	N	11	17	1			14
							12	9									
07	13826	X	12559	-0-	-1267	-0-	703	1	11849	3	N	6					20
							7	9									
08	13268	X	12263	-0-	-1005	-0-	673	1	11590	3	N	-0-					15
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	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
04	16470	X	13974	-0-	-2496	-0-	701	1	13273	3	N	-0-					2
05	15686	X	14377	-0-	-1309	-0-	715	1	13662	3	N	-0-					2
06	14610	X	13186	-0-	-1424	-0-	649	1	12536	3	N	1					3
							1	9									
07	15097	X	13786	-0-	-1311	-0-	694	1	13092	3	N	-0-					3
08	14787	X	12973	-0-	-1814	-0-	655	1	12318	3	N	-0-					3
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					3

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	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
04	11340	X	10679	-0-	-661	-0-	1506	1	9115	2	Y	53	89	1			77
							58	9									
05	11718	X	9481	-0-	-2237	-0-	754	1	8674	2	Y	48					125
							53	9									
06	11940	X	11010	-0-	-930	-0-	877	1	10089	2	Y	40	88	1			77
							44	9									
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11742	2	46	9	Y	42					119
*08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12306	2	44	9	Y	40	90	1			69
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					69

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	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
04	17730	X	10437	-0-	-7293	-0-	524	1	9913	3	N	-0-					2
05	16430	X	15460	-0-	-970	-0-	769	1	14691	3	N	-0-					2
06	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	855	1	16509	3	N	2					4
							2	9									
07	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	958	1	18082	3	N	-0-					4
*08	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	953	1	17938	3	N	-0-					4
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					4

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	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
04	16890	X	15437	-0-	-1453	-0-	15335	2	102	9	N	93					254
05	17143	X	15158	-0-	-1985	-0-	15124	2	34	9	N	31					285
06	16380	X	13770	-0-	-2610	-0-	13768	2	2	9	N	2					287
07	16802	X	13870	-0-	-2932	-0-	13814	2	56	9	N	51	170	1			168
08	16182	X	12570	-0-	-3612	-0-	12525	2	45	9	N	41					209
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					209

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	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
04	42960	X	37518	-0-	-5442	-0-	1499	1	36019	2	N	-0-					-0-
05	43214	X	37805	-0-	-5409	-0-	1502	1	36303	2	N	-0-					-0-
06	40650	X	36096	-0-	-4554	-0-	1457	1	34639	2	N	-0-					-0-
07	40827	X	36498	-0-	-4329	-0-	1478	1	35020	2	N	-0-					-0-
08	40796	X	35845	-0-	-4951	-0-	1471	1	34374	2	N	-0-					-0-
09	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	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
04	4410	X	1138	-0-	-3272	-0-	153	1	927	2	Y	53	89	1			77
							58	9									
05	6944	X	1757	-0-	-5187	-0-	136	1	1568	2	Y	48					125
							53	9									
06	6720	X	530	-0-	-6190	-0-	39	1	447	2	Y	40	88	1			77
							44	9									
07	6944	X	438	-0-	-6506	-0-	392	2	46	9	Y	42					119
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	76	1			43
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					43

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

04	18570	X	14288	-0-	-4282	-0-	2450	1	11838	2	Y	-0-					-0-
05	21049	X	15621	-0-	-5428	-0-	2876	1	12745	2	Y	-0-					-0-
06	20370	X	13485	-0-	-6885	-0-	2396	1	11089	2	Y	-0-					-0-
07	21049	X	16564	-0-	-4485	-0-	3795	1	12769	2	Y	-0-					-0-
08	18569	X	17790	-0-	-779	-0-	3918	1	13872	2	Y	-0-					-0-
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

04	15780	X	2812	-0-	-12968	-0-	482	1	2330	2	Y	-0-					-0-
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	-0-					-0-
06	14940	X	2771	-0-	-12169	-0-	492	1	2279	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	8773	-0-	-6665	-0-	2010	1	6763	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	12828	-0-	-781	-0-	2825	1	10003	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

04	10980	X	243	-0-	-10737	-0-	26	1	217	9	N	197	336	1			358
05	11346	X	72	-0-	-11274	-0-	72	2			N	-0-					358
06	10980	X	3174	-0-	-7806	-0-	3174	2			N	-0-					358
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10750	2	76	9	N	69					427
08	10602	X	9677	-0-	-925	-0-	9575	2	102	9	N	93	288	1			232
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					232

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

04	18180	X	16288	-0-	-1892	-0-	817	1	15471	3	N	-0-					3
05	18786	X	17147	-0-	-1639	-0-	853	1	16294	3	N	-0-					3
06	18180	X	16627	-0-	-1553	-0-	818	1	15808	3	N	1					4
							1	9									
07	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	863	1	16275	3	N	-0-					4
08	16895	X	14532	-0-	-2363	-0-	733	1	13799	3	N	-0-					4
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					4

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1227	1	8923	2	Y	50	54	1			118
							55	9									
05	11067	X	9994	-0-	-1073	-0-	1076	1	8856	2	Y	56	55	1			119
							62	9									
06	10710	X	9136	-0-	-1574	-0-	879	1	8201	2	Y	51	59	1			111
							56	9									
07	11067	X	9177	-0-	-1890	-0-	375	1	8752	2	Y	45					156
							50	9									
08	10540	X	8663	-0-	-1877	-0-	393	1	8228	2	Y	38	58	1			136
							42	9									
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	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
04	8520	X	8185	-0-	-335	-0-	981	1	7141	2	Y	57	65	1			139
							63	9									
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	972	1	8001	2	Y	55	64	1			130
							61	9									
06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	976	1	9103	2	Y	51	64	1			117
							56	9									
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	416	1	9709	2	Y	44					161
							48	9									
*08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	390	1	8157	2	Y	39	60	1			140
							43	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					140

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	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
04	17430	X	11488	-0-	-5942	-0-	1690	1	9725	2	Y	66	7	1			59
							73	9									
05	15097	X	11578	-0-	-3519	-0-	916	1	10534	2	Y	116	56	1			119
							128	9									
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	989	1	7076	2	Y	143	104	1			158
							157	9									
07	11873	X	8091	-0-	-3782	-0-	369	1	7606	2	Y	105	136	1			127
							116	9									
08	11873	X	9644	-0-	-2229	-0-	535	1	8975	2	Y	122	115	1			134
							134	9									
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					134

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	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
04	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	2265	1	13035	2	Y	106	139	1			95
							117	9									
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	1226	1	14101	2	Y	116	90	1			121
							128	9									
06	16770	X	12953	-0-	-3817	-0-	1579	1	11295	2	Y	72	105	1			88
							79	9									
07	17329	X	15080	-0-	-2249	-0-	697	1	14354	2	Y	26	76	1			38
							29	9									
08	16957	X	15607	-0-	-1350	-0-	874	1	14664	2	Y	63	41	1			60
							69	9									
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					60

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	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
04	14220	X	11978	-0-	-2242	-0-	1760	1	10129	2	Y	81	39	1			73
							89	9									
05	13082	X	9682	-0-	-3400	-0-	772	1	8874	2	Y	33	69	1			37
							36	9									
06	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	1975	1	14129	2	Y	58	33	1			62
							64	9									
07	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	758	1	15602	2	Y	83	53	1			92
							91	9									
*08	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	1031	1	17297	2	Y	64	78	1			78
							70	9									
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	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
04	18600	X	17778	-0-	-822	-0-	2615	1	15046	2	Y	106	146	1			95
							117	9									
05	21700	X	17798	-0-	-3902	-0-	1418	1	16306	2	Y	67	90	1			72
							74	9									
06	21000	X	17675	-0-	-3325	-0-	2164	1	15478	2	Y	30	63	1			39
							33	9									
07	21700	X	18569	-0-	-3131	-0-	859	1	17681	2	Y	26	33	1			32
							29	9									
08	20088	X	17348	-0-	-2740	-0-	969	1	16254	2	Y	114	46	1			100
							125	9									
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					100

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	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
04	17520	X	17394	-0-	-126	-0-	2564	1	14752	2	Y	71	37	1			64
							78	9									
05	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	1555	1	17882	2	Y	67	60	1			71
							74	9									
06	21390	X	17572	-0-	-3818	-0-	2146	1	15347	2	Y	72	62	1			81
							79	9									
07	19282	X	17399	-0-	-1883	-0-	801	1	16481	2	Y	106	69	1			118
							117	9									
08	18600	X	16468	-0-	-2132	-0-	923	1	15483	2	Y	56	91	1			83
							62	9									
09	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					83

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	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
04	2130	X	96	-0-	-2034	-0-	1	1	80	2	Y	14					68
							15	9									
05	2201	X	240	-0-	-1961	-0-	5	1	229	2	Y	5					73
							6	9									
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	7	1	314	2	Y	9					82
							10	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	Y	2					84
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					92
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					92

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	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
04	28710	X	24975	-0-	-3735	-0-	431	1	24540	2	Y	4					28
							4	9									
05	27869	X	24371	-0-	-3498	-0-	485	1	23884	2	Y	2					30
							2	9									
06	26070	X	22205	-0-	-3865	-0-	454	1	21748	2	Y	3					33
							3	9									
07	26257	X	22271	-0-	-3986	-0-	339	1	21932	2	Y	-0-					33
08	26040	X	21114	-0-	-4926	-0-	134	1	20980	2	Y	-0-					31
09	24990	X	NO RPT	-0-	-24990	-0-					Y	NO RPT					31

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	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
04	27390	X	24155	-0-	-3235	-0-	965	1	23190	2	N	-0-					-0-
05	28303	X	24141	-0-	-4162	-0-	959	1	23182	2	N	-0-					-0-
06	26460	X	23066	-0-	-3394	-0-	931	1	22135	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	23041	-0-	-3371	-0-	933	1	22108	2	N	-0-					-0-
08	26412	X	22907	-0-	-3505	-0-	940	1	21967	2	N	-0-					-0-
09	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	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
04	9660	X	8703	-0-	-957	-0-	950	1	7729	2	Y	22					152
							24	9									
05	9982	X	9434	-0-	-548	-0-	1920	1	7490	2	Y	22					174
							24	9									
06	9660	X	9287	-0-	-373	-0-	522	1	8746	2	Y	17					191
							19	9									
07	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	628	1	9868	2	Y	14	94	1			111
							15	9									
*08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	636	1	10188	2	Y	29					140
							32	9									
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					140

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	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
04	38190	X	32250	-0-	-5940	-0-	1288	1	30962	2	N	-0-					-0-
05	38719	X	32334	-0-	-6385	-0-	1285	1	31049	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	30674	-0-	-5266	-0-	1238	1	29436	2	N	-0-					-0-
07	35464	X	31111	-0-	-4353	-0-	1260	1	29851	2	N	-0-					-0-
08	35216	X	30413	-0-	-4803	-0-	1248	1	29165	2	N	-0-					-0-
09	32250	X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	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
04	32100	X	27758	-0-	-4342	-0-	1109	1	26649	2	N	-0-					-0-
05	32271	X	28056	-0-	-4215	-0-	1115	1	26941	2	N	-0-					-0-
06	30090	X	26684	-0-	-3406	-0-	1077	1	25607	2	N	-0-					-0-
07	30132	X	27106	-0-	-3026	-0-	1098	1	26008	2	N	-0-					-0-
08	30070	X	26509	-0-	-3561	-0-	1088	1	25421	2	N	-0-					-0-
09	27750	X	NO RPT	-0-	-27750	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	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
04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	820	1	15515	3	N	-0-					2
05	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	836	1	15974	3	N	-0-					2
06	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	793	1	15323	3	N	2					4
							2	9									
07	16368	X	16084	-0-	-284	-0-	810	1	15274	3	N	-0-					4
08	16368	X	15727	-0-	-641	-0-	794	1	14933	3	N	-0-					4
09	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					4

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	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
04	9870	X	6196	-0-	-3674	-0-	311	1	5885	3	N	-0-					2
05	9610	X	6739	-0-	-2871	-0-	335	1	6404	3	N	-0-					2
06	9300	X	6982	-0-	-2318	-0-	344	1	6638	3	N	-0-					2
07	9238	X	7031	-0-	-2207	-0-	354	1	6677	3	N	-0-					2
08	8990	X	3565	-0-	-5425	-0-	180	1	3385	3	N	-0-					2
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	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
04	17190	X	16451	-0-	-739	-0-	2821	1	13630	2	Y	-0-					-0-
05	17174	X	14453	-0-	-2721	-0-	2661	1	11792	2	Y	-0-					-0-
06	16620	X	14543	-0-	-2077	-0-	2584	1	11959	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	15914	-0-	-1260	-0-	3646	1	12268	2	Y	-0-					-0-
08	16988	X	15545	-0-	-1443	-0-	3424	1	12121	2	Y	-0-					-0-
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	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
04	15450	X	11152	-0-	-4298	-0-	1912	1	9240	2	Y	-0-					-0-
05	15965	X	11472	-0-	-4493	-0-	2112	1	9360	2	Y	-0-					-0-
06	14670	X	10829	-0-	-3841	-0-	1923	1	8906	2	Y	-0-					-0-
07	13950	X	12055	-0-	-1895	-0-	2762	1	9293	2	Y	-0-					-0-
*08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	2802	1	9921	2	Y	-0-					-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	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
04	21090	X	19092	-0-	-1998	-0-	1523	1	17519	2	N	45					361
							50	9									
05	21793	X	19668	-0-	-2125	-0-	1570	1	18052	2	N	42					403
							46	9									
06	19980	X	19311	-0-	-669	-0-	1542	1	17738	2	N	28	190	1			241
							31	9									
07	19716	X	18440	-0-	-1276	-0-	18421	2	19	9	N	17					258
08	19716	X	17522	-0-	-2194	-0-	17510	2	12	9	N	11					269
09	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					269

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	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
04	14520	X	10602	-0-	-3918	-0-	847	1	9740	2	N	14	193	1			224
							15	9									
05	15996	X	9471	-0-	-6525	-0-	756	1	8700	2	N	14					238
							15	9									
06	15480	X	8357	-0-	-7123	-0-	668	1	7679	2	N	9					247
							10	9									
07	15996	X	10683	-0-	-5313	-0-	10674	2	9	9	N	8					255
08	13578	X	10181	-0-	-3397	-0-	10174	2	7	9	N	6					261
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					261

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	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
04	5610	X	3260	-0-	-2350	-0-	516	1	2741	2	Y	3	3	8			81
							3	9									
05	6448	X	3153	-0-	-3295	-0-	539	1	2612	2	Y	2	2	8			81
							2	9									
06	6240	X	3163	-0-	-3077	-0-	641	1	2522	2	Y	-0-					81
07	6448	X	3220	-0-	-3228	-0-	592	1	2624	2	Y	4	8	8			77
							4	9									
08	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	549	1	2745	2	Y	-0-					77
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					77

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	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
04	11640	X	6715	-0-	-4925	-0-	1063	1	5646	2	Y	5	5	8			106
							6	9									
05	14818	X	6647	-0-	-8171	-0-	1136	1	5508	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
06	14340	X	4879	-0-	-9461	-0-	989	1	3890	2	Y	-0-					106
07	14818	X	5541	-0-	-9277	-0-	1019	1	4514	2	Y	7	13	8			100
							8	9									
08	11191	X	5715	-0-	-5476	-0-	953	1	4762	2	Y	-0-					100
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					80
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					80
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					80
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	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
04	8790	X	6390	-0-	-2400	-0-	321	1	6069	3	N	-0-					1
05	8835	X	8057	-0-	-778	-0-	401	1	7656	3	N	-0-					1
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	375	1	7240	3	N	1					2
							1	9									
07	7006	X	6284	-0-	-722	-0-	316	1	5968	3	N	-0-					2
*08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	361	1	6789	3	N	-0-					2
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	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
04	37942	X	37942	-0-	-0-	-0-	2175	1	35767	2	N	-0-					-0-
05	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	2019	1	33248	2	N	-0-					-0-
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	1902	1	30976	2	N	-0-					-0-
07	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	2066	1	30638	2	N	-0-					-0-
*08	32038	X	32038	-0-	-0-	-0-	2114	1	29924	2	N	-0-					-0-
09	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	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
04	26610	X	16480	-0-	-10130	-0-	945	1	15535	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	15935	-0-	-11562	-0-	912	1	15023	2	N	-0-					-0-
06	26610	X	11772	-0-	-14838	-0-	681	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	23715	X	15010	-0-	-8705	-0-	948	1	14062	2	N	-0-					-0-
08	21607	X	12305	-0-	-9302	-0-	812	1	11493	2	N	-0-					-0-
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	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
04	9900	X	8206	-0-	-1694	-0-	441	1	7763	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	10385	X	7473	-0-	-2912	-0-	381	1	7091	3	N	1					2
							1	9									
06	10050	X	7114	-0-	-2936	-0-	386	1	6727	3	N	1					3
							1	9									
07	10385	X	7751	-0-	-2634	-0-	434	1	7317	3	N	-0-					3
08	8494	X	7676	-0-	-818	-0-	421	1	7251	3	N	4					7
							4	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	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
04	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	420	1	7388	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
05	10199	X	8917	-0-	-1282	-0-	454	1	8461	3	N	2					2
							2	9									
06	9870	X	8785	-0-	-1085	-0-	476	1	8308	3	N	1					3
							1	9									
07	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	502	1	8460	3	N	-0-					3
08	8990	X	8509	-0-	-481	-0-	467	1	8039	3	N	3					6
							3	9									
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					6

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	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
04	29880	X	26805	-0-	-3075	-0-	2133	1	24530	2	N	129					410
							142	9									
05	30876	X	27593	-0-	-3283	-0-	2197	1	25262	2	N	122	192	1			340
							134	9									
06	27720	X	25893	-0-	-1827	-0-	2060	1	23683	2	N	136	192	1			284
							150	9									
07	28644	X	27855	-0-	-789	-0-	27777	2	78	9	N	71					355
08	27714	X	27159	-0-	-555	-0-	27046	2	113	9	N	103					458
09	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					458

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	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
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	235	1	4141	3	N	14	21	1			10
							15	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	261	1	4860	3	N	20					30
							22	9									
06	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	264	1	4613	3	N	11	19	1			22
							12	9									
07	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	274	1	4618	3	N	11	19	1			14
							12	9									
08	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	259	1	4464	3	N	5					19
							6	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					19

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	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
04	19500	X	16688	-0-	-2812	-0-	288	1	16397	2	Y	3					23
							3	9									
05	19530	X	16649	-0-	-2881	-0-	331	1	16317	2	Y	1					24
							1	9									
06	18300	X	15504	-0-	-2796	-0-	317	1	15185	2	Y	2	1	8			25
							2	9									
07	18166	X	15465	-0-	-2701	-0-	235	1	15226	2	Y	4	3	8			26
							4	9									
08	17887	X	14614	-0-	-3273	-0-	93	1	14521	2	Y	-0-					19
09	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	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
04	19590	X	16393	-0-	-3197	-0-	282	1	16096	2	Y	14					68
							15	9									
05	19375	X	16305	-0-	-3070	-0-	324	1	15975	2	Y	5					73
							6	9									
06	18300	X	15115	-0-	-3185	-0-	309	1	14796	2	Y	9					82
							10	9									
07	18631	X	15305	-0-	-3326	-0-	233	1	15070	2	Y	2					84
							2	9									
08	17732	X	15254	-0-	-2478	-0-	97	1	15148	2	Y	8					92
							9	9									
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					92

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	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
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	1204	1	12141	2	Y	58	69	1			18
							64	9									
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	982	1	10649	2	Y	113	87	1			44
							124	9									
06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	894	1	9693	2	Y	100	59	1			85
							110	9									
07	13857	X	10483	-0-	-3374	-0-	10403	2	80	9	Y	73	110	1			48
08	13857	X	12492	-0-	-1365	-0-	159	1	12244	2	Y	81	89	1			40
							89	9									
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					40

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	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
04	19440	X	15464	-0-	-3976	-0-	1377	1	13879	2	Y	189	215	1			60
							208	9									
05	20088	X	14152	-0-	-5936	-0-	1188	1	12885	2	Y	72	104	1			28
							79	9									
06	18120	X	12073	-0-	-6047	-0-	1015	1	11003	2	Y	50	35	1			43
							55	9									
07	17887	X	12398	-0-	-5489	-0-	12321	2	77	9	Y	70	67	1			46
08	16585	X	13902	-0-	-2683	-0-	177	1	13574	2	Y	137	125	1			58
							151	9									
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					58

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	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
04	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	807	1	14197	3	N	7	7	1			38
							8	9									
05	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	853	1	15884	3	N	26					64
							29	9									
06	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	839	1	14647	3	N	3					67
							3	9									
07	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	862	1	14541	3	N	6					73
							7	9									
*08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	800	1	13762	3	N	6					79
							7	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	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
04	11310	X	9838	-0-	-1472	-0-	1182	1	8600	2	Y	51	70	1			139
							56	9									
05	11687	X	10314	-0-	-1373	-0-	1111	1	9142	2	Y	55	64	1			130
							61	9									
06	11310	X	8661	-0-	-2649	-0-	833	1	7772	2	Y	51	64	1			117
							56	9									
07	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	451	1	10515	2	Y	44					161
							48	9									
*08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	466	1	9753	2	Y	39	60	1			140
							43	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					140

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	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
04	27090	X	23970	-0-	-3120	-0-	23966	2	4	9	Y	4					43
05	27156	X	23585	-0-	-3571	-0-	23585	2			Y	-0-					43
06	25590	X	23170	-0-	-2420	-0-	1034	1	22136	2	Y	-0-					43
07	25854	X	23142	-0-	-2712	-0-	653	1	22489	2	Y	-0-					43
08	24769	X	22171	-0-	-2598	-0-	490	1	21678	2	Y	3					46
							3	9									
09	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					46

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	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
04	21060	X	17651	-0-	-3409	-0-	1415	1	15853	2	N	348	362	1			128
							383	9									
05	20491	X	18205	-0-	-2286	-0-	1491	1	16536	2	N	162					290
							178	9									
06	18570	X	15480	-0-	-3090	-0-	1228	1	14122	2	N	118	185	1			223
							130	9									
07	19189	X	15707	-0-	-3482	-0-	15600	2	107	9	N	97	181	1			139
08	18228	X	13851	-0-	-4377	-0-	13666	2	185	9	N	168					307
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					307

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	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
04	29910	X	23958	-0-	-5952	-0-	1920	1	21504	2	N	485	557	1			162
							534	9									
05	29822	X	24142	-0-	-5680	-0-	1953	1	21663	2	N	478	372	1			268
							526	9									
06	27510	X	22341	-0-	-5169	-0-	1750	1	20129	2	N	420	554	1			134
							462	9									
07	27993	X	23280	-0-	-4713	-0-	22826	2	454	9	N	413	368	1			179
08	25823	X	21350	-0-	-4473	-0-	20945	2	405	9	N	368	363	1			184
09	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					184

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	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
04	22470	X	20581	-0-	-1889	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	21008	-0-	-2211	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	20362	-0-	-878	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
07	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	21083	-0-	-183	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	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
04	24330	X	15579	-0-	-8751	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	14234	-0-	-4211	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	4974	-0-	-12666	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	12665	-0-	-4447	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
*08	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	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
04	33720	X	27778	-0-	-5942	-0-	700	1	27078	2	N	-0-					-0-
05	29884	X	26545	-0-	-3339	-0-	688	1	25857	2	N	-0-					-0-
06	28530	X	24663	-0-	-3867	-0-	602	1	24061	2	N	-0-					-0-
07	29419	X	24850	-0-	-4569	-0-	581	1	24269	2	N	-0-					-0-
08	28706	X	24601	-0-	-4105	-0-	598	1	24003	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	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
04	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	540	1	3271	2	Y	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	346	1	3979	2	Y	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	337	1	3878	2	Y	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4197	2	36	9	Y	33	14	1			19
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					19

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	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
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8769	2	194	9	N	176					451
05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9347	2	202	9	N	184	347	1			288
06	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	8637	2	152	9	N	138					426
07	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10471	2	160	9	N	145	345	1			226
*08	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11191	2	130	9	N	118					344
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					344

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	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
04	27630	X	24390	-0-	-3240	-0-	24388	2	2	9	Y	2					37
05	27869	X	24297	-0-	-3572	-0-	24286	2	11	9	Y	10					47
06	26430	X	23942	-0-	-2488	-0-	1068	1	22868	2	Y	5					52
							6	9									
07	26381	X	24433	-0-	-1948	-0-	690	1	23743	2	Y	-0-					52
08	25823	X	24358	-0-	-1465	-0-	539	1	23815	2	Y	4					56
							4	9									
09	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					Y	NO RPT					56

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	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
04	30900	X	27359	-0-	-3541	-0-	27356	2	3	9	Y	3					32
05	30907	X	27349	-0-	-3558	-0-	27348	2	1	9	Y	1					33
06	29340	X	26993	-0-	-2347	-0-	1205	1	25788	2	Y	-0-					33
07	29636	X	27264	-0-	-2372	-0-	770	1	26494	2	Y	-0-					33
08	28954	X	26678	-0-	-2276	-0-	590	1	26086	2	Y	2					35
							2	9									
09	27360	X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	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
04	20490	X	18853	-0-	-1637	-0-	1530	1	17143	2	N	164	186	1			192
							180	9									
05	24273	X	17419	-0-	-6854	-0-	1427	1	15827	2	N	150	184	1			158
							165	9									
06	23490	X	16668	-0-	-6822	-0-	1322	1	15202	2	N	131	173	1			116
							144	9									
07	24273	X	18941	-0-	-5332	-0-	18806	2	135	9	N	123					239
08	22475	X	17461	-0-	-5014	-0-	17319	2	142	9	N	129	187	1			181
09	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					181

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	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
04	8940	X	8836	-0-	-104	-0-	552	1	8284	2	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8770	-0-	-406	-0-	559	1	8211	2	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8239	-0-	-521	-0-	528	1	7711	2	Y	-0-					-0-
07	9145	X	7856	-0-	-1289	-0-	510	1	7346	2	Y	-0-					-0-
08	9145	X	8009	-0-	-1136	-0-	550	1	7459	2	Y	-0-					-0-
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	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
04	18480	X	15435	-0-	-3045	-0-	965	1	14470	2	Y	-0-					-0-
05	18104	X	14752	-0-	-3352	-0-	940	1	13812	2	Y	-0-					-0-
06	16710	X	13688	-0-	-3022	-0-	877	1	12811	2	Y	-0-					-0-
07	16647	X	13487	-0-	-3160	-0-	875	1	12612	2	Y	-0-					-0-
08	16337	X	13023	-0-	-3314	-0-	895	1	12128	2	Y	-0-					-0-
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	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
04	15180	X	12301	-0-	-2879	-0-	769	1	11532	2	Y	-0-					-0-
05	14663	X	11856	-0-	-2807	-0-	756	1	11100	2	Y	-0-					-0-
06	13650	X	11024	-0-	-2626	-0-	706	1	10318	2	Y	-0-					-0-
07	13640	X	11270	-0-	-2370	-0-	731	1	10539	2	Y	-0-					-0-
08	12865	X	9251	-0-	-3614	-0-	636	1	8615	2	Y	-0-					-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	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
04	16770	X	13660	-0-	-3110	-0-	854	1	12806	2	Y	-0-					-0-
05	16802	X	13376	-0-	-3426	-0-	852	1	12524	2	Y	-0-					-0-
06	15660	X	13293	-0-	-2367	-0-	851	1	12442	2	Y	-0-					-0-
07	16182	X	12004	-0-	-4178	-0-	779	1	11225	2	Y	-0-					-0-
08	14601	X	9790	-0-	-4811	-0-	673	1	9117	2	Y	-0-					-0-
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	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
04	22110	X	13616	-0-	-8494	-0-	13555	2	61	9	N	55					375
05	22072	X	17685	-0-	-4387	-0-	17635	2	50	9	N	45	193	1			227
06	20310	X	17833	-0-	-2477	-0-	17794	2	39	9	N	35					262
07	20181	X	19767	-0-	-414	-0-	19733	2	34	9	N	31					293
*08	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19868	2	33	9	N	30					323
09	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					323

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	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
04	11550	X	9618	-0-	-1932	-0-	551	1	9067	2	N	-0-					-0-
05	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	795	1	13098	2	N	-0-					-0-
06	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	1106	1	18014	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	7553	-0-	-5312	-0-	477	1	7076	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	6783	-0-	-3168	-0-	448	1	6335	2	N	-0-					-0-
09	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	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
04	21480	X	20366	-0-	-1114	-0-	3491	1	16875	2	Y	-0-					-0-
05	22196	X	15800	-0-	-6396	-0-	2909	1	12891	2	Y	-0-					-0-
06	24570	X	10030	-0-	-14540	-0-	1782	1	8248	2	Y	-0-					-0-
07	25389	X	7931	-0-	-17458	-0-	1817	1	6114	2	Y	-0-					-0-
08	25389	X	17820	-0-	-7569	-0-	3924	1	13896	2	Y	-0-					-0-
09	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	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
04	24570	X	19426	-0-	-5144	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19602	-0-	-3121	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	18507	-0-	-1983	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19620	-0-	-1305	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
*08	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	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
04	24900	X	19566	-0-	-5334	-0-	2343	1	17197	2	Y	24	21	1			40
							26	9									
05	25730	X	19205	-0-	-6525	-0-	2265	1	16895	2	Y	41	39	1			42
							45	9									
06	24900	X	18942	-0-	-5958	-0-	1966	1	16935	2	Y	37	23	1			56
							41	9									
07	25482	X	20040	-0-	-5442	-0-	541	1	19358	2	Y	128	29	1			155
							141	9									
08	25420	X	13072	-0-	-12348	-0-	419	1	12627	2	Y	24	56	1			123
							26	9									
09	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					123

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	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
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	6	8	1			12
05	3503	X	1944	-0-	-1559	-0-	230	1	1714	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	353	1	3041	2	Y	27					27
							30	9									
07	3503	X	2219	-0-	-1284	-0-	59	1	2118	2	Y	38	14	1			51
							42	9									
08	2139	X	509	-0-	-1630	-0-	14	1	436	2	Y	54	23	1			82
							59	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	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
04	24570	X	22202	-0-	-2368	-0-	2653	1	19473	2	Y	69	47	1			108
							76	9									
05	28582	X	13197	-0-	-15385	-0-	1547	1	11536	2	Y	104	104	1			108
							114	9									
06	29880	X	20884	-0-	-8996	-0-	2171	1	18693	2	Y	18	58	1			68
							20	9									
07	30876	X	21496	-0-	-9380	-0-	584	1	20912	2	Y	-0-	35	1			33
08	27590	X	19256	-0-	-8334	-0-	611	1	18421	2	Y	204	70	1			167
							224	9									
09	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT					167

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	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
04	27180	X	26048	-0-	-1132	-0-	3111	1	22832	2	Y	95	78	1			159
							105	9									
05	28086	X	27280	-0-	-806	-0-	3206	1	23913	2	Y	146	153	1			152
							161	9									
06	27180	X	25535	-0-	-1645	-0-	2644	1	22773	2	Y	107	81	1			178
							118	9									
07	26908	X	25804	-0-	-1104	-0-	698	1	24981	2	Y	114	92	1			200
							125	9									
08	26908	X	26546	-0-	-362	-0-	850	1	25616	2	Y	73	79	1			194
							80	9									
09	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					194

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	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
04	16560	X	12102	-0-	-4458	-0-	1069	1	10780	2	Y	230	270	1			73
							253	9									
05	17112	X	11716	-0-	-5396	-0-	973	1	10550	2	Y	175	180	1			68
							193	9									
06	13920	X	11329	-0-	-2591	-0-	943	1	10220	2	Y	151	91	1			128
							166	9									
07	13516	X	11423	-0-	-2093	-0-	11235	2	188	9	Y	171	187	1			112
08	13423	X	10717	-0-	-2706	-0-	136	1	10473	2	Y	98	158	1			52
							108	9									
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					52

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	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
04	30227	X	30227	-0-	-0-	-0-	29999	2	228	9	N	207	196	1			433
05	31638	X	31638	-0-	-0-	-0-	31415	2	223	9	N	203	192	1			444
06	30870	X	29889	-0-	-981	-0-	29682	2	207	9	N	188	188	1			444
07	31899	X	28745	-0-	-3154	-0-	28569	2	176	9	N	160	187	1			417
08	31899	X	28203	-0-	-3696	-0-	28021	2	182	9	N	165	184	1			398
09	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					N	NO RPT					398

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	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
04	23940	X	21496	-0-	-2444	-0-	21394	2	102	9	N	93					355
05	23250	X	22783	-0-	-467	-0-	22694	2	89	9	N	81	185	1			251
06	22800	X	21391	-0-	-1409	-0-	21318	2	73	9	N	66					317
07	23560	X	20991	-0-	-2569	-0-	20928	2	63	9	N	57					374
08	23560	X	19670	-0-	-3890	-0-	19609	2	61	9	N	55					429
09	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	1			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	36	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	23	1			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	29	1			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	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
04	24540	X	22129	-0-	-2411	-0-	393	1	21736	2	N	-0-					-0-
05	25358	X	21963	-0-	-3395	-0-	424	1	21539	2	N	-0-					-0-
06	24480	X	22029	-0-	-2451	-0-	418	1	21611	2	N	-0-					-0-
07	25296	X	21276	-0-	-4020	-0-	413	1	20863	2	N	-0-					-0-
08	23746	X	20403	-0-	-3343	-0-	425	1	19978	2	N	-0-					-0-
09	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	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
04	25410	X	23867	-0-	-1543	-0-	424	1	23443	2	N	-0-					-0-
05	26257	X	25198	-0-	-1059	-0-	486	1	24712	2	N	-0-					-0-
06	26004	X	26004	-0-	-0-	-0-	494	1	25510	2	N	-0-					-0-
07	25730	X	23172	-0-	-2558	-0-	450	1	22722	2	N	-0-					-0-
08	25730	X	21341	-0-	-4389	-0-	444	1	20897	2	N	-0-					-0-
09	26010	X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	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
04	43830	X	37254	-0-	-6576	-0-	2235	1	35019	2	N	-0-					-0-
05	43152	X	35884	-0-	-7268	-0-	2153	1	33731	2	N	-0-					-0-
06	38820	X	33189	-0-	-5631	-0-	1991	1	31198	2	N	-0-					-0-
07	40114	X	34169	-0-	-5945	-0-	34169	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	33346	-0-	-6768	-0-	33346	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	NO RPT	-0-	-37260	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	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
04	20400	X	15914	-0-	-4486	-0-	3246	1	12667	2	Y	1					12
							1	9									
05	18693	X	15715	-0-	-2978	-0-	3215	1	12486	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
06	18060	X	12023	-0-	-6037	-0-	2696	1	9320	2	Y	6	6	1			11
							7	9									
07	18662	X	12362	-0-	-6300	-0-	2243	1	10113	2	Y	5					16
							6	9									
08	17546	X	9289	-0-	-8257	-0-	1836	1	7445	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					16

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	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
04	27300	X	19246	-0-	-8054	-0-	342	1	18904	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	21529	-0-	-2899	-0-	415	1	21114	2	N	-0-					-0-
06	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	400	1	20668	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	18854	-0-	-2257	-0-	366	1	18488	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	17838	-0-	-3273	-0-	371	1	17467	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	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
04	32190	X	30727	-0-	-1463	-0-	1844	1	28883	2	N	-0-					-0-
05	33263	X	29582	-0-	-3681	-0-	1775	1	27807	2	N	-0-					-0-
06	32190	X	27197	-0-	-4993	-0-	1632	1	25565	2	N	-0-					-0-
07	33263	X	27806	-0-	-5457	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	29070	-0-	-2674	-0-	29070	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	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
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	899	1	6540	2	N	47					153
							52	9									
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	930	1	7653	2	N	62					215
							68	9									
06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	753	1	7022	2	N	108	175	1			148
							119	9									
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	350	1	8161	2	N	61					209
							67	9									
*08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	369	1	7724	2	N	55	184	1			80
							61	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					80

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	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
04	23730	X	17714	-0-	-6016	-0-	447	1	17267	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	16121	-0-	-3533	-0-	418	1	15703	2	N	-0-					-0-
06	19020	X	14730	-0-	-4290	-0-	359	1	14371	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	15749	-0-	-3874	-0-	369	1	15380	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	14499	-0-	-3791	-0-	353	1	14146	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	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
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	186	1	725	2	Y	1					2
							1	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	565	2	Y	11	4	1			9
							12	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	162	1	561	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	168	1	756	2	Y	6					15
							7	9									
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	140	2	Y	37	10	1			42
							41	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					42

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	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
04	39510	X	31209	-0-	-8301	-0-	538	1	30631	2	Y	36					161
							40	9									
05	38471	X	30573	-0-	-7898	-0-	609	1	29964	2	Y	-0-					161
06	35010	X	28960	-0-	-6050	-0-	592	1	28342	2	Y	24					185
							26	9									
07	35123	X	28209	-0-	-6914	-0-	429	1	27780	2	Y	-0-					185
08	33108	X	26677	-0-	-6431	-0-	169	1	26508	2	Y	-0-					185
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	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
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	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
04	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	35478	2	223	9	Y	203	234	1			116
05	35257	X	35257	-0-	-0-	-0-	35088	2	169	9	Y	154	149	1			121
06	36720	X	35751	-0-	-969	-0-	35666	2	85	9	Y	77	141	1			57
07	37944	X	35173	-0-	-2771	-0-	35065	2	108	9	Y	98	52	1			103
08	37696	X	34956	-0-	-2740	-0-	34913	2	43	9	Y	39	86	1			56
09	35760	X	NO RPT	-0-	-35760	-0-					Y	NO RPT					56

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	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
04	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29606	2	127	9	Y	115	103	1			66
05	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	28870	2	277	9	Y	252	120	1			198
06	36720	X	29705	-0-	-7015	-0-	29615	2	90	9	Y	82	219	1			61
07	34689	X	30384	-0-	-4305	-0-	30312	2	72	9	Y	65	55	1			71
08	32643	X	28588	-0-	-4055	-0-	28488	2	100	9	Y	91	100	1			62
09	29730	X	NO RPT	-0-	-29730	-0-					Y	NO RPT					62

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	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
04	35550	X	29522	-0-	-6028	-0-	1771	1	27751	2	N	-0-					-0-
05	36735	X	30469	-0-	-6266	-0-	1828	1	28641	2	N	-0-					-0-
06	35550	X	27692	-0-	-7858	-0-	1662	1	26030	2	N	-0-					-0-
07	32302	X	29062	-0-	-3240	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	30029	-0-	-754	-0-	30029	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	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
04	33090	X	18551	-0-	-14539	-0-	18485	2	66	9	N	60					197
05	32240	X	9690	-0-	-22550	-0-	9655	2	35	9	N	32	156	1			73
06	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	27					100
07	29481	X	18584	-0-	-10897	-0-	18543	2	41	9	N	37					137
08	29481	X	28336	-0-	-1145	-0-	28203	2	133	9	N	121					258
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					N	NO RPT					258

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	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
04	36660	X	24368	-0-	-12292	-0-	1462	1	22906	2	N	-0-					-0-
05	34379	X	20247	-0-	-14132	-0-	1215	1	19032	2	N	-0-					-0-
06	26430	X	22280	-0-	-4150	-0-	1337	1	20943	2	N	-0-					-0-
07	25544	X	23273	-0-	-2271	-0-	23273	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	16862	-0-	-8682	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	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
04	27870	X	14327	-0-	-13543	-0-	860	1	13467	2	N	-0-					-0-
05	25575	X	21713	-0-	-3862	-0-	1303	1	20410	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	18993	-0-	-2127	-0-	1140	1	17853	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	8989	-0-	-11533	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
*08	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	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
04	35160	X	31084	-0-	-4076	-0-	30959	2	125	9	N	114					202
05	36332	X	35282	-0-	-1050	-0-	35153	2	129	9	N	117	184	1			135
06	35160	X	20576	-0-	-14584	-0-	20510	2	66	9	N	60					195
07	33604	X	14281	-0-	-19323	-0-	14239	2	42	9	N	38					233
08	32116	X	24479	-0-	-7637	-0-	24400	2	79	9	N	72	188	1			117
09	34140	X	NO RPT	-0-	-34140	-0-					N	NO RPT					117

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	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
04	23730	X	19432	-0-	-4298	-0-	1577	1	17662	2	N	175	186	1			185
							193	9									
05	22134	X	21693	-0-	-441	-0-	1790	1	19855	2	N	44					229
							48	9									
06	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	1665	1	19143	2	N	55					284
							61	9									
07	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	21037	2	75	9	N	68	178	1			174
08	20088	X	19838	-0-	-250	-0-	19763	2	75	9	N	68					242
09	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					242

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	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
04	20610	X	15745	-0-	-4865	-0-	1506	1	14110	2	N	117	189	1			192
							129	9									
05	21297	X	13747	-0-	-7550	-0-	1351	1	12290	2	N	96					288
							106	9									
06	18810	X	12618	-0-	-6192	-0-	1240	1	11276	2	N	93	183	1			198
							102	9									
07	18507	X	11859	-0-	-6648	-0-	240	1	11541	2	N	71					269
							78	9									
08	16461	X	13555	-0-	-2906	-0-	276	1	13121	2	N	144	184	1			229
							158	9									
09	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					229

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	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
04	23160	X	15728	-0-	-7432	-0-	1503	1	14081	2	N	131	184	1			255
							144	9									
05	23932	X	14453	-0-	-9479	-0-	1424	1	12962	2	N	61					316
							67	9									
06	19860	X	16407	-0-	-3453	-0-	1614	1	14681	2	N	102	182	1			236
							112	9									
07	16647	X	15405	-0-	-1242	-0-	312	1	14999	2	N	85					321
							94	9									
08	16616	X	15197	-0-	-1419	-0-	310	1	14730	2	N	143	177	1			287
							157	9									
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					287

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	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
04	12120	X	11468	-0-	-652	-0-	1098	1	10289	2	N	74	187	1			184
							81	9									
05	12524	X	3346	-0-	-9178	-0-	330	1	3006	2	N	9					193
							10	9									
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					193
07	11842	X	1392	-0-	-10450	-0-	28	1	1343	2	N	19					212
							21	9									
08	11842	X	9247	-0-	-2595	-0-	189	1	9018	2	N	36					248
							40	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	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
04	31260	X	27211	-0-	-4049	-0-	2599 266	1 9	24346	2	N	242	179	1			403
05	31434	X	23660	-0-	-7774	-0-	2317 259	1 9	21084	2	N	235	367	1			271
06	30420	X	24051	-0-	-6369	-0-	2360 226	1 9	21465	2	N	205	172	1			304
07	29946	X	25579	-0-	-4367	-0-	517 213	1 9	24849	2	N	194	178	1			320
08	28768	X	25381	-0-	-3387	-0-	518 188	1 9	24675	2	N	171	182	1			309
09	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					309

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	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
04	35002	X	35002	-0-	-0-	-0-	34543	2	459	9	Y	417	443	1			238
05	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	33226	2	331	9	Y	301	303	1			236
06	38700	X	31257	-0-	-7443	-0-	30663	2	594	9	Y	540	373	1			403
07	39990	X	29798	-0-	-10192	-0-	29337	2	461	9	Y	419	365	1			457
08	37851	X	28650	-0-	-9201	-0-	28147	2	503	9	Y	457	548	1			366
09	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					Y	NO RPT					366

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	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
04	23220	X	18261	-0-	-4959	-0-	2162 228	1 9	15871	2	Y	207	173	1			348
05	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	3440 306	1 9	25655	2	Y	278	334	1			292
06	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	2730 169	1 9	23507	2	Y	154	156	1			290
07	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	678 143	1 9	24274	2	Y	130	150	1			270
*08	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	665 102	1 9	20046	2	Y	93	109	1			254
09	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					254

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	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
04	36510	X	28739	-0-	-7771	-0-	28601	2	138	9	N	125					250
05	35805	X	29464	-0-	-6341	-0-	29331	2	133	9	N	121	187	1			184
06	34650	X	28117	-0-	-6533	-0-	28005	2	112	9	N	102	187	1			99
07	33883	X	28642	-0-	-5241	-0-	28531	2	111	9	N	101					200
08	29698	X	27166	-0-	-2532	-0-	27065	2	101	9	N	92	185	1			107
09	28740	X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					N	NO RPT					107

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	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
04	27960	X	25387	-0-	-2573	-0-	25273	2	114	9	N	104	169	1			95
05	27249	X	26778	-0-	-471	-0-	26668	2	110	9	N	100					195
06	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	25183	2	92	9	N	84	171	1			108
07	26226	X	25748	-0-	-478	-0-	25661	2	87	9	N	79					187
08	26226	X	20546	-0-	-5680	-0-	20470	2	76	9	N	69	181	1			75
09	25920	X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					N	NO RPT					75

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	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
04	28680	X	19242	-0-	-9438	-0-	332	1	18910	2	Y	-0-					5
05	29543	X	19881	-0-	-9662	-0-	396	1	19485	2	Y	-0-					5
06	24090	X	18834	-0-	-5256	-0-	385	1	18449	2	Y	-0-					5
07	23529	X	18287	-0-	-5242	-0-	278	1	18009	2	Y	-0-					5
08	21111	X	17030	-0-	-4081	-0-	108	1	16922	2	Y	-0-					5
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	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
04	34080	X	26551	-0-	-7529	-0-	458	1	26074	2	Y	17			59
							19	9							
05	33108	X	26053	-0-	-7055	-0-	519	1	25534	2	Y	-0-			59
06	30090	X	24585	-0-	-5505	-0-	502	1	24069	2	Y	13			72
							14	9							
07	30070	X	24059	-0-	-6011	-0-	366	1	23693	2	Y	-0-			72
08	28303	X	22689	-0-	-5614	-0-	144	1	22545	2	Y	-0-			72
09	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					Y	NO RPT			72

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	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
04	27030	X	15423	-0-	-11607	-0-	266	1	15157	2	Y	-0-			4
05	24583	X	15351	-0-	-9232	-0-	306	1	15045	2	Y	-0-			4
06	20820	X	14603	-0-	-6217	-0-	299	1	14304	2	Y	-0-			4
07	18538	X	13316	-0-	-5222	-0-	203	1	13113	2	Y	-0-			4
08	18259	X	14210	-0-	-4049	-0-	90	1	14120	2	Y	-0-			4
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT			4

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	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
04	67830	X	49979	-0-	-17851	-0-	49979	2			N	-0-			-0-
05	70091	X	48273	-0-	-21818	-0-	48273	2			N	-0-			-0-
06	61500	X	45390	-0-	-16110	-0-	45390	2			N	-0-			-0-
07	57908	X	44651	-0-	-13257	-0-	44651	2			N	-0-			-0-
08	54870	X	42745	-0-	-12125	-0-	42745	2			N	-0-			-0-
09	49980	X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT			-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	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
04	67980	X	45279	-0-	-22701	-0-	45279	2			N	-0-			-0-
05	62837	X	44921	-0-	-17916	-0-	44921	2			N	-0-			-0-
06	56940	X	41812	-0-	-15128	-0-	41812	2			N	-0-			-0-
07	54436	X	41698	-0-	-12738	-0-	41698	2			N	-0-			-0-
08	50158	X	40008	-0-	-10150	-0-	40008	2			N	-0-			-0-
09	45270	X	NO RPT	-0-	-45270	-0-					N	NO RPT			-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	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
04	56700	X	47898	-0-	-8802	-0-	47898	2			N	-0-			-0-
05	56172	X	46683	-0-	-9489	-0-	46683	2			N	-0-			-0-
06	54360	X	41915	-0-	-12445	-0-	41915	2			N	-0-			-0-
07	56172	X	42003	-0-	-14169	-0-	42003	2			N	-0-			-0-
08	52142	X	40010	-0-	-12132	-0-	40010	2			N	-0-			-0-
09	47910	X	NO RPT	-0-	-47910	-0-					N	NO RPT			-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	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
04	74160	X	51281	-0-	-22879	-0-	51281	2			N	-0-			-0-
05	73749	X	48364	-0-	-25385	-0-	48364	2			N	-0-			-0-
06	66360	X	46037	-0-	-20323	-0-	46037	2			N	-0-			-0-
07	60853	X	45943	-0-	-14910	-0-	45943	2			N	-0-			-0-
08	56978	X	44001	-0-	-12977	-0-	44001	2			N	-0-			-0-
09	51270	X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	37813	2	209	9	Y	190	252	1			109
05	37482	X	37482	-0-	-0-	-0-	37353	2	129	9	Y	117	134	1			92
06	42330	X	33355	-0-	-8975	-0-	33280	2	75	9	Y	68	109	1			51
07	43741	X	30957	-0-	-12784	-0-	30885	2	72	9	Y	65	46	1			70
08	41943	X	28557	-0-	-13386	-0-	28411	2	146	9	Y	133	131	1			72
09	38010	X	NO RPT	-0-	-38010	-0-					Y	NO RPT					72

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	15909	-0-	-1431	-0-	3244	1	12661	2	Y	4					52
							4	9									
05	17918	X	15464	-0-	-2454	-0-	3154	1	12248	2	Y	56	63	1			45
							62	9									
06	16680	X	14451	-0-	-2229	-0-	3236	1	11187	2	Y	25	26	1			44
							28	9									
07	17205	X	14498	-0-	-2707	-0-	2627	1	11847	2	Y	22					66
							24	9									
08	17081	X	14385	-0-	-2696	-0-	2845	1	11536	2	Y	4	26	1			44
							4	9									
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					44

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31650	X	24358	-0-	-7292	-0-	24248	2	110	9	N	100	191	1			342
05	31217	X	25030	-0-	-6187	-0-	24942	2	88	9	N	80					422
06	30150	X	24252	-0-	-5898	-0-	24168	2	84	9	N	76	184	1			314
07	31155	X	25599	-0-	-5556	-0-	25520	2	79	9	N	72					386
08	26102	X	25860	-0-	-242	-0-	25782	2	78	9	N	71					457
09	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					457

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	23161	-0-	-6899	-0-	23082	2	79	9	N	72					384
05	31062	X	24107	-0-	-6955	-0-	24041	2	66	9	N	60	192	1			252
06	26640	X	21561	-0-	-5079	-0-	21507	2	54	9	N	49					301
07	27528	X	21747	-0-	-5781	-0-	21707	2	40	9	N	36					337
08	25885	X	17486	-0-	-8399	-0-	17446	2	40	9	N	36					373
09	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					373

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32550	X	28135	-0-	-4415	-0-	2695	1	25250	2	N	173					308
							190	9									
05	31589	X	25918	-0-	-5671	-0-	2551	1	23211	2	N	142	186	1			264
							156	9									
06	29940	X	25808	-0-	-4132	-0-	2539	1	23094	2	N	159	183	1			240
							175	9									
07	29419	X	26577	-0-	-2842	-0-	538	1	25883	2	N	142	181	1			201
							156	9									
08	29078	X	24899	-0-	-4179	-0-	508	1	24184	2	N	188	171	1			218
							207	9									
09	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					N	NO RPT					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	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
04	23790	X	13294	-0-	-10496	-0-	1271	1	11903	2	N	109	180	1			304
							120	9									
05	24583	X	14158	-0-	-10425	-0-	1390	1	12649	2	N	108	177	1			235
							119	9									
06	18660	X	14675	-0-	-3985	-0-	1443	1	13123	2	N	99					334
							109	9									
07	18662	X	14033	-0-	-4629	-0-	284	1	13658	2	N	83	174	1			243
							91	9									
08	18631	X	12862	-0-	-5769	-0-	263	1	12504	2	N	86					329
							95	9									
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					329

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1395	1	15625	2	N	98					151
							108	9									
05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1249	1	13853	2	N	78					229
							86	9									
06	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1390	1	15989	2	N	87	185	1			131
							96	9									
07	17701	X	8501	-0-	-9200	-0-	8479	2	22	9	N	20					151
*08	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18062	2	188	9	N	171	188	1			134
09	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					134

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	27745	2	133	9	N	121					371
05	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	27298	2	113	9	N	103	166	1			308
06	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	26423	2	99	9	N	90					398
07	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	27675	2	87	9	N	79	180	1			297
*08	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	24573	2	81	9	N	74					371
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

04	22560	X	16491	-0-	-6069	-0-	1581	1	14808	2	N	93	181	1			212
							102	9									
05	22010	X	17079	-0-	-4931	-0-	1682	1	15310	2	N	79					291
							87	9									
06	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	1902	1	17297	2	N	87	186	1			192
							96	9									
07	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	373	1	17917	2	N	75					267
							83	9									
08	17050	X	14796	-0-	-2254	-0-	303	1	14424	2	N	63	190	1			140
							69	9									
09	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	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
04	23340	X	21061	-0-	-2279	-0-	2017	1	18899	2	N	132					296
							145	9									
05	21328	X	16593	-0-	-4735	-0-	1631	1	14839	2	N	112	184	1			224
							123	9									
06	20640	X	15792	-0-	-4848	-0-	1554	1	14132	2	N	96					320
							106	9									
07	21762	X	17438	-0-	-4324	-0-	353	1	16987	2	N	89	182	1			227
							98	9									
08	21762	X	20990	-0-	-772	-0-	430	1	20458	2	N	93					320
							102	9									
09	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT					320

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

04	121800	X	90951	-0-	-30849	-0-	90951	2			N	-0-					-0-
05	125860	X	87394	-0-	-38466	-0-	87394	2			N	-0-					-0-
06	120090	X	77986	-0-	-42104	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
07	117273	X	75903	-0-	-41370	-0-	75903	2			N	-0-					-0-
08	101990	X	72434	-0-	-29556	-0-	72434	2			N	-0-					-0-
09	90960	X	NO RPT	-0-	-90960	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

04	120360	X	91519	-0-	-28841	-0-	91519	2			N	-0-					-0-
05	124372	X	86568	-0-	-37804	-0-	86568	2			N	-0-					-0-
06	120360	X	77374	-0-	-42986	-0-	77374	2			N	-0-					-0-
07	119908	X	74073	-0-	-45835	-0-	74073	2			N	-0-					-0-
08	101804	X	69831	-0-	-31973	-0-	69831	2			N	-0-					-0-
09	91530	X	NO RPT	-0-	-91530	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

04	29790	X	23757	-0-	-6033	-0-	1922	1	21531	2	N	276	188	1			265
							304	9									
05	29884	X	23220	-0-	-6664	-0-	1897	1	21042	2	N	255	186	1			334
							281	9									
06	27240	X	21955	-0-	-5285	-0-	1737	1	19973	2	N	223	373	1			184
							245	9									
07	28148	X	22364	-0-	-5784	-0-	22158	2	206	9	N	187					371
08	27187	X	21601	-0-	-5586	-0-	21489	2	112	9	N	102	359	1			114
09	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT					114

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

04	90420	X	65030	-0-	-25390	-0-	65030	2			N	-0-					-0-
05	93434	X	63587	-0-	-29847	-0-	63587	2			N	-0-					-0-
06	87330	X	58833	-0-	-28497	-0-	58833	2			N	-0-					-0-
07	80631	X	57965	-0-	-22666	-0-	57965	2			N	-0-					-0-
08	73191	X	55208	-0-	-17983	-0-	55208	2			N	-0-					-0-
09	65040	X	NO RPT	-0-	-65040	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

05	DELQ PR		66753	-0-	66753	66753	107	1	66646	2	N	-0-					-0-
06	131713	X	64960	-0-	-66753	-0-	166	1	64794	2	N	-0-					-0-
07	74958	X	55163	-0-	-19795	-0-	159	1	55004	2	N	-0-					-0-
08	74958	X	48257	-0-	-26701	-0-	151	1	48106	2	N	-0-					-0-
09	72540	X	NO RPT	-0-	-72540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	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
05	DELQ PR		93104	-0-	93104	93104	149	1	92955	2	N	-0-					-0-
06	174734	X	81630	-0-	-93104	-0-	208	1	81422	2	N	-0-					-0-
07	113026	X	69216	-0-	-43810	-0-	200	1	69016	2	N	-0-					-0-
08	113026	X	60262	-0-	-52764	-0-	188	1	60074	2	N	-0-					-0-
09	109380	X	NO RPT	-0-	-109380	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

05	60840	X	60840	-0-	-0-	-0-	98	1	60742	2	N	-0-					-0-
06	61290	X	50850	-0-	-10440	-0-	130	1	50720	2	N	-0-					-0-
07	63333	X	51380	-0-	-11953	-0-	148	1	51232	2	N	-0-					-0-
08	63333	X	49046	-0-	-14287	-0-	153	1	48893	2	N	-0-					-0-
09	61290	X	NO RPT	-0-	-61290	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

05	94068	X	94068	-0-	-0-	-0-	151	1	93917	2	N	-0-					-0-
06	97770	X	76016	-0-	-21754	-0-	194	1	75822	2	N	-0-					-0-
07	101029	X	68547	-0-	-32482	-0-	198	1	68349	2	N	-0-					-0-
08	101029	X	61397	-0-	-39632	-0-	192	1	61205	2	N	-0-					-0-
09	97770	X	NO RPT	-0-	-97770	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	131741	X	131741	-0-	-0-	-0-	211	1	131530	2	N	-0-					-0-
06	126868	X	126868	-0-	-0-	-0-	324	1	126544	2	N	-0-					-0-
07	110825	X	110159	-0-	-666	-0-	318	1	109841	2	N	-0-					-0-
08	110825	X	98340	-0-	-12485	-0-	307	1	98033	2	N	-0-					-0-
09	107250	X	NO RPT	-0-	-107250	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	129532	X	129532	-0-	-0-	-0-	208	1	129324	2	N	-0-					-0-
06	118732	X	118732	-0-	-0-	-0-	303	1	118429	2	N	-0-					-0-
07	121582	X	104635	-0-	-16947	-0-	302	1	104333	2	N	-0-					-0-
08	121582	X	93489	-0-	-28093	-0-	292	1	93197	2	N	-0-					-0-
09	117660	X	NO RPT	-0-	-117660	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

05	85220	X	85220	-0-	-0-	-0-	137	1	85083	2	N	-0-					-0-
06	93300	X	78342	-0-	-14958	-0-	200	1	78142	2	N	-0-					-0-
07	96410	X	71410	-0-	-25000	-0-	206	1	71204	2	N	-0-					-0-
08	96410	X	64741	-0-	-31669	-0-	202	1	64539	2	N	-0-					-0-
09	93300	X	NO RPT	-0-	-93300	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	118825	X	118825	-0-	-0-	-0-	191	1	118634	2	N	-0-					-0-
06	119640	X	107597	-0-	-12043	-0-	274	1	107323	2	N	-0-					-0-
07	123628	X	95087	-0-	-28541	-0-	274	1	94813	2	N	-0-					-0-
08	123628	X	85170	-0-	-38458	-0-	266	1	84904	2	N	-0-					-0-
09	119640	X	NO RPT	-0-	-119640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	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
05	60876	X	60876	-0-	-0-	-0-	98	1	60778	2	N	-0-			-0-
06	67543	X	67543	-0-	-0-	-0-	172	1	67371	2	N	-0-			-0-
07	64976	X	56486	-0-	-8490	-0-	163	1	56323	2	N	-0-			-0-
08	64976	X	48150	-0-	-16826	-0-	150	1	48000	2	N	-0-			-0-
09	62880	X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

04	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	5337	3			N	-0-			177
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	5458	3			N	-0-			177
06	5610	X	5224	-0-	-386	-0-	5224	3			N	-0-			177
07	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5569	3			N	-0-			177
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-			177
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-			177

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	3			N	-0-			2
05	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	5972	3			N	-0-			2
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-			2
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-			2
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-			2
09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-			2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

04	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	2741	3			N	-0-			17
05	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	3			N	-0-			17
06	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2652	3			N	-0-			17
07	2821	N	2722	-0-	-99	-0-	2722	3			N	-0-			17
08	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2670	3			N	-0-			17
09	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-			17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

04	8160	X	8093	-0-	-67	-0-	8093	3			Y	-0-			6
05	8432	X	8255	-0-	-177	-0-	8255	3			Y	-0-			6
06	8130	X	8068	-0-	-62	-0-	8066	3	2	9	Y	2			8
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			Y	-0-			8
08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			Y	-0-			8
09	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	8094	3			Y	-0-			8

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

04	5190	X	5002	-0-	-188	-0-	5002	3			N	-0-			47
05	5301	X	5091	-0-	-210	-0-	5091	3			N	-0-			47
06	5130	X	4921	-0-	-209	-0-	4921	3			N	-0-			47
07	5239	X	5068	-0-	-171	-0-	5068	3			N	-0-			47
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	3			N	-0-			47
09	5010	X	4860	-0-	-150	-0-	4860	3			N	-0-			47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	3			N	-0-			-0-
05	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	5883	3			N	-0-			-0-
06	6000	X	5628	-0-	-372	-0-	5628	3			N	-0-			-0-
07	6076	X	5958	-0-	-118	-0-	5958	3			N	-0-			-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-			-0-
*09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	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
04	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	3			N	-0-					9
05	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	3901	3			N	-0-					9
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	3799	3			N	-0-					9
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	3			N	-0-					9
08	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	3817	3			N	-0-					9
09	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	3597	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	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
04	9210	X	8939	-0-	-271	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8409	-0-	-711	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8182	-0-	-1242	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8010	-0-	-1228	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8087	-0-	-853	-0-	8086	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	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
04	2310	X	38	-0-	-2272	-0-	38	3			Y	-0-					8
05	2387	X	540	-0-	-1847	-0-	540	3			Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					9
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					9

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	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
04	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	3			N	-0-					2
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					2
06	1440	N	478	-0-	-962	-0-	478	3			N	-0-					2
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					2
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					2
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	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
04	7350	X	6699	-0-	-651	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6729	-0-	-866	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6482	-0-	-808	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6669	-0-	-833	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
*09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	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
04	2850	X	1913	-0-	-937	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2033	-0-	-788	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	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
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4761	-0-	-69	-0-	4761	3	N	-0-					2
05	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	3	N	-0-					2
06	4830	X	4521	-0-	-309	-0-	4521	3	N	-0-					2
07	4991	X	4435	-0-	-556	-0-	4435	3	N	-0-					2
08	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4670	3	N	-0-					2
09	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	4572	3	N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3	N	-0-					1
05	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	3	N	-0-					1
06	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	3	N	-0-					1
07	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	3	N	-0-					1
08	4557	X	3971	-0-	-586	-0-	3971	3	N	-0-					1
09	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	4028	3 1 9	N	1	1	8			1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	3	Y	-0-					205
05	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	3862	3 167 9	Y	152					357
06	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	3643	3	Y	-0-					357
07	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3828	3 34 9	Y	31	190	1			198
08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	3	Y	-0-					198
09	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3	Y	-0-					198

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2637	3 22 9	N	20					70
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-					70
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-					70
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2872	3 156 9	N	142	186	1			26
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3	N	-0-					26
*09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-					26

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	7488	-0-	-107	-0-	7488	3	N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7415	-0-	-56	-0-	7415	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	7431	-0-	-71	-0-	7431	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	7171	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	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
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
*09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6478	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

04	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	3			N	-0-					19
05	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-					19
06	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	3			N	-0-					19
07	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	3927	3			N	-0-					19
08	4123	X	3882	-0-	-241	-0-	3882	3			N	-0-					19
09	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	3827	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	4460	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

04	5460	X	5318	-0-	-142	-0-	5318	3			N	-0-					3
05	5642	X	5360	-0-	-282	-0-	5360	3			N	-0-					3
06	5370	X	5185	-0-	-185	-0-	5185	3			N	-0-					3
07	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	5365	3			N	-0-					3
08	5518	X	5147	-0-	-371	-0-	5147	3			N	-0-					3
09	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5202	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

04	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4135	-0-	-665	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

04	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	4414	3			N	-0-					1
05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	4502	3			N	-0-					1
06	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4236	3			N	-0-					1
07	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	3			N	-0-					1
08	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	4206	3			N	-0-					1
09	4410	X	3852	-0-	-558	-0-	3852	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

04	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	3			N	-0-					20
05	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	5681	3			N	-0-					20
06	6150	X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3			N	-0-					20
07	6355	X	5308	-0-	-1047	-0-	5308	3			N	-0-					20
08	6355	X	5375	-0-	-980	-0-	5375	3			N	-0-					20
09	5700	X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	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
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6	9	N	5	5	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	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
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	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
04	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2618	-0-	-682	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3033	-0-	-377	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	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
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	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
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					2
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					2
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					2
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					2
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					2
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	3	3	9	N	3	3	8			2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	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
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	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
04	2880	N	2816	-0-	-64	-0-	2656	3	160	9	N	145					194
05	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	2745	3	103	9	N	94	194	1			94
06	2910	N	2784	-0-	-126	-0-	2627	3	157	9	N	143	190	1			47
07	2914	N	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			N	-0-					47
08	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	2638	3			N	-0-					47
09	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2571	3	66	9	N	60					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	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
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	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
04	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	6415	3			Y	-0-					9
05	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	5832	3			Y	-0-					9
06	6150	X	5446	-0-	-704	-0-	5444	3	2	9	Y	2					11
07	6634	X	5387	-0-	-1247	-0-	5387	3			Y	-0-					11
08	6634	X	5631	-0-	-1003	-0-	5631	3			Y	-0-					11
09	6420	X	5187	-0-	-1233	-0-	5187	3			Y	-0-					11

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	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
04	7410	X	6469	-0-	-941	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-
06	7260	X	7095	-0-	-165	-0-	7095	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	7315	3			Y	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	7032	-0-	-78	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	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
04	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	302	-0-	-778	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	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
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3132	-0-	-738	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3228	-0-	-771	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	3150	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	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
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5292	-0-	-1373	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
08	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
*09	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8991	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	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
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	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
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	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
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	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
04	9870	X	8718	-0-	-1152	-0-	8718	3			N	-0-					2
05	10230	X	9018	-0-	-1212	-0-	9018	3			N	-0-					2
06	9900	X	8327	-0-	-1573	-0-	8327	3			N	-0-					2
07	10230	X	8704	-0-	-1526	-0-	8704	3			N	-0-					2
08	9610	X	9149	-0-	-461	-0-	9149	3			N	-0-					2
*09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9546	3	2	9	N	2	2	8			2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	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
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5494	3			Y	-0-					37
05	5828	X	5617	-0-	-211	-0-	5617	3			Y	-0-					37
06	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	5430	3	46	9	Y	42					79
07	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5632	3			Y	-0-					79
08	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	5570	3			Y	-0-					79
09	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	3			Y	-0-					79

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	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
04	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5475	-0-	-1686	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	5547	-0-	-1383	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	5773	-0-	-1388	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6497	-0-	-664	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	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
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2144	-0-	-1297	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2109	-0-	-1332	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	3215	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	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
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					8
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					8
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					8
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					8
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					8
*09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					8

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	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
04	13980	X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	12958	-0-	-868	-0-	12958	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	12542	-0-	-658	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	12935	-0-	-550	-0-	12935	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	13102	-0-	-290	-0-	13102	3			N	-0-					-0-
*09	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	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
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	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
04	3000	X	2206	-0-	-794	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	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
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	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
04	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3697	-0-	-353	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3870	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	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
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
*09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	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
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	4022	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	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
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6713	-0-	-324	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6011	-0-	-799	-0-	6010	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	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
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10817	-0-	-1149	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10364	-0-	-1216	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10565	-0-	-1587	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10563	-0-	-1589	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9973	-0-	-1787	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	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
04	5040	X	3940	-0-	-1100	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	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
04	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	1476	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	1403	-0-	-3929	-0-	1403	1			N	-0-					-0-
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	1269	1	3764	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	1615	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4458	-0-	-781	-0-	1694	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3942	-0-	-1128	-0-	1329	1	2612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	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
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4006	-0-	-1394	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4395	-0-	-1185	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4313	-0-	-907	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	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
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6898	-0-	-449	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6776	-0-	-478	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6207	-0-	-603	-0-	6207	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	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
04	5070	X	220	-0-	-4850	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	532	-0-	-4490	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
*09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	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
04	5610	X	4031	-0-	-1579	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	1255	-0-	-4356	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	58	-0-	-5372	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2404	-0-	-3207	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3743	-0-	-1868	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	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
04	3600	X	2524	-0-	-1076	-0-	2524	3			N	-0-					2
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	3			N	-0-					2
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					2
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					2
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					2
09	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	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
04	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5381	-0-	-649	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	5191	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	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
04	4680	X	3266	-0-	-1414	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4032	-0-	-648	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	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
04	9810	X	8534	-0-	-1276	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9362	-0-	-775	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7515	-0-	-2265	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8576	-0-	-1344	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	9048	-0-	-12	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	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
04	7170	X	6496	-0-	-674	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7067	-0-	-342	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6564	-0-	-576	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	3718	-0-	-3350	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5262	-0-	-1578	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	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
04	4170	X	469	-0-	-3701	-0-	469	3			Y	-0-					114
05	4309	X	3058	-0-	-1251	-0-	3058	3			Y	-0-					114
06	4140	X	3718	-0-	-422	-0-	3718	3			Y	-0-					114
07	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3			Y	-0-					114
08	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3850	3			Y	-0-					114
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					114

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	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
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					2
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					2
06	2490	N	2420	-0-	-70	-0-	2420	2			N	-0-					2
07	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	2			N	-0-					2
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					2
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	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
04	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4053	-0-	-194	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	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
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			N	-0-					52
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					52
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					52
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					52
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					52
*09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	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
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	7190	3	39	9	Y	35	192	1			100
05	7502	X	7323	-0-	-179	-0-	7323	3			Y	-0-					100
06	7290	X	6959	-0-	-331	-0-	6959	3			Y	-0-					100
07	7533	X	7148	-0-	-385	-0-	7148	3			Y	-0-					100
08	7533	X	7022	-0-	-511	-0-	7022	3			Y	-0-					100
09	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			Y	-0-					100

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	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
04	8793	X	4978	-0-	-3815	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
*09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	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
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2912	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	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
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
*09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	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
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6446	-0-	-95	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6026	-0-	-304	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6304	-0-	-237	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5776	-0-	-464	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	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
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7083	-0-	-267	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7247	-0-	-348	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7272	-0-	-261	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7218	-0-	-12	-0-	7218	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	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
04	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	3253	3			N	-0-					2
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	3392	3			N	-0-					2
06	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	3230	3			N	-0-					2
07	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3162	3			N	-0-					2
08	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	3			N	-0-					2
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	3	1	9	N	1	1	8			2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	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
04	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2801	3			N	-0-					18
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			N	-0-					18
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					18
07	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	2503	3			N	-0-					18
08	3131	X	1701	-0-	-1430	-0-	1701	3			N	-0-					18
09	3030	X	572	-0-	-2458	-0-	571	3	1	9	N	1	1	8			18

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	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
04	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	3			Y	-0-					63
05	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	3			Y	-0-					63
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	3676	3			Y	-0-					63
07	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	3851	3			Y	-0-					63
08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			Y	-0-					63
09	3840	X	3681	-0-	-159	-0-	3681	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	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
PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510																	
04	2940	X	2240	-0-	-700	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1971	-0-	-726	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1692	-0-	-757	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1611	-0-	-807	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055																	
04	6420	X	6255	-0-	-165	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6075	-0-	-342	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5566	-0-	-584	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6031	-0-	-239	-0-	6030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988																	
04	6030	X	5158	-0-	-872	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	4953	-0-	-1247	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5519	-0-	-481	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5820	-0-	-256	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5486	-0-	-34	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692																	
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7537	-0-	-623	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7751	-0-	-681	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	7539	-0-	-893	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7210	-0-	-410	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800																	
04	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6422	-0-	-739	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6261	-0-	-669	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588																	
04	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200																	
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					3
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					3
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					3
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					3
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					3
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	N	1	1	8			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	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
04	4620	X	4141	-0-	-479	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4119	-0-	-171	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4007	-0-	-333	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	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
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	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
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5702	-0-	-1211	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5545	-0-	-1145	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	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
04	10050	X	9514	-0-	-536	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	9708	-0-	-677	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8926	-0-	-674	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9113	-0-	-745	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9356	-0-	-471	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	8913	-0-	-597	-0-	8913	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	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
04	6570	X	6398	-0-	-172	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6548	-0-	-117	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6171	-0-	-369	-0-	6170	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	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
04	7320	X	6830	-0-	-490	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6741	-0-	-429	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6938	-0-	-254	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6584	-0-	-256	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	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
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	128	-0-	-1012	-0-	128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	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
04	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3274	3	15	9	N	14	1	8			44
05	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3389	3			N	-0-					44
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3265	3	2	9	N	2					46
07	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3484	3	1	9	N	1	1	8			46
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					46
*09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	3	1	9	N	1	1	8			46

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	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
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1021	-0-	-1211	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1128	-0-	-702	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	846	-0-	-294	-0-	845	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	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
04	5190	X	4830	-0-	-360	-0-	4830	2			N	-0-					2
05	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					2
06	4830	X	4242	-0-	-588	-0-	4242	2			N	-0-					2
07	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	4134	2			N	-0-					2
08	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					2
*09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	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
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	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
04	5970	X	5859	-0-	-111	-0-	5859	3			Y	-0-					81
05	6169	X	5993	-0-	-176	-0-	5993	3			Y	-0-					81
06	5970	X	5764	-0-	-206	-0-	5764	3			Y	-0-					81
07	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	5963	3			Y	-0-					81
08	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	5924	3			Y	-0-					81
09	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	5693	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	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
04	4290	X	3867	-0-	-423	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3657	-0-	-435	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3659	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	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
04	2010	N	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					119
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	105	1			14
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					14
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	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
04	5640	X	4988	-0-	-652	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5236	-0-	-871	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5101	-0-	-809	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5119	-0-	-988	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4710	-0-	-1149	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
*09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	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
04	5610	X	5095	-0-	-515	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5446	-0-	-44	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	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
04	4860	X	784	-0-	-4076	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	930	-0-	-3844	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1357	-0-	-2993	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1524	-0-	-739	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	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
04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	3			Y	-0-					5
05	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	3			Y	-0-					5
06	4680	X	4458	-0-	-222	-0-	4458	3			Y	-0-					5
07	4836	X	4111	-0-	-725	-0-	4111	3			Y	-0-					5
08	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	3			Y	-0-					5
09	4620	X	4177	-0-	-443	-0-	4177	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					75
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					75
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					75
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	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
04	12690	X	11415	-0-	-1275	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11680	-0-	-968	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11191	-0-	-1049	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11660	-0-	-647	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10697	-0-	-733	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	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
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					31
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					31
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					31
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					31
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					31
*09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	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
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	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
04	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	2973	3			Y	-0-					2
05	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	3			Y	-0-					2
06	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	2918	3			Y	-0-					2
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	3			Y	-0-					2
08	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	3022	3			Y	-0-					2
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2895	3			Y	-0-					2

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	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
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			N	-0-					2
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1926	3			N	-0-					2
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3			N	-0-					2
07	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	2000	3			N	-0-					2
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					2
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	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
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					10
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					10
06	2610	X	564	-0-	-2046	-0-	564	2			N	-0-					10
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					10
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					10
09	2610	X	2311	-0-	-299	-0-	2311	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	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
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	3	14	9	N	13	5	8			13
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15	1	8			27
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1578	3	35	9	N	32	8	8			51
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1568	3	37	9	N	34	4	8			81
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	3	19	9	N	17	3	8			95
09	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1107	3	25	9	N	23	4	8			114

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	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
04	3000	N	2485	-0-	-515	1325	2485	3			Y	-0-					2
05	3100	N	2493	-0-	-607	718	2493	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2371	-0-	-629	89	2371	3			Y	-0-					2
07	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	2434	3			Y	-0-					2
08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2349	3			Y	-0-					2
09	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	2212	3			Y	-0-					2

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	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
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	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
04	2430	X	1991	-0-	-439	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	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
04	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1391	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	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
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	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
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4496	-0-	-34	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	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
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	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
04	5730	X	4710	-0-	-1020	-0-	4710	3			N	-0-					2
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					2
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					2
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					2
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					2
09	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	5291	3			N	-0-					2

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	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
04	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	7085	-0-	-55	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6715	-0-	-365	-0-	6715	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	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
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					94
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					94
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					94
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					94
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					94
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	81	3	4	9	N	4	4	8			94

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	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
04	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	3			N	-0-					3
05	2635	N	1920	-0-	-715	-0-	1920	3			N	-0-					3
06	2520	N	1870	-0-	-650	-0-	1870	3			N	-0-					3
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					3
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					3
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	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
04	3870	X	3470	-0-	-400	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3471	-0-	-369	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3533	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	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
04	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2715	-0-	-323	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2083	-0-	-557	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	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
04	6960	X	5809	-0-	-1151	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6519	-0-	-673	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6272	-0-	-328	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6452	-0-	-244	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5666	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	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
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	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
04	3300	X	2874	-0-	-426	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2018	-0-	-1392	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1412	-0-	-1781	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	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
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8155	-0-	-370	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	7747	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	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
04	9930	X	8520	-0-	-1410	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	8777	-0-	-1484	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8476	-0-	-674	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8631	-0-	-576	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8397	-0-	-123	-0-	8397	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	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
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6016	-0-	-854	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6143	-0-	-832	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6152	-0-	-730	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5855	-0-	-595	-0-	5855	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	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
04	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	506	1	656	3	N	1	82	1			49
							1	9									
05	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	620	1	590	3	N	2	2	8			49
							2	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	600	1	705	3	N	-0-					49
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	620	1	602	3	N	7	7	8			49
							8	9									
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	620	1	573	3	N	-0-					49
09	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	600	1	463	3	N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					40
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					40
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					40
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

04	9840	X	6858	-0-	-2982	-0-	6858	3			N	-0-					3
05	10168	X	8070	-0-	-2098	-0-	8070	3			N	-0-					3
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					3
07	8494	X	8446	-0-	-48	-0-	8446	3			N	-0-					3
08	8494	X	8293	-0-	-201	-0-	8293	3			N	-0-					3
09	8580	X	7446	-0-	-1134	-0-	7445	3	1	9	N	1	1	8			3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

04	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3360	3	13	9	N	12					31
05	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3441	3	12	9	N	11					42
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	3147	3	14	9	N	13	1	8			54
07	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	3158	3	11	9	N	10	2	8			62
08	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2913	3	13	9	N	12					74
09	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	2968	3	8	9	N	7	2	8			79

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10188	3	6	9	N	5	1	8			27
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8270	3	4	9	N	4					31
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7185	3	2	9	N	2					33
07	10540	X	7126	-0-	-3414	-0-	7119	3	7	9	N	6					39
08	10540	X	6846	-0-	-3694	-0-	6846	3			N	-0-					39
09	10200	X	6417	-0-	-3783	-0-	6416	3	1	9	N	1					40

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

04	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8393	-0-	-70	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7784	-0-	-196	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7850	-0-	-334	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7383	-0-	-747	-0-	7383	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	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
04	2400	X	1185	-0-	-1215	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1686	-0-	-794	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	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
04	3150	X	2741	-0-	-409	-0-	2739	3	2	9	N	2					32
05	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2699	3	13	9	N	12					44
06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	2902	3	4	9	N	4	1	8			47
07	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2936	3	4	9	N	4	1	8			50
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3012	3	2	9	N	2					52
09	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	2876	3	3	9	N	3	1	8			54

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4	4	8			13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	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
04	5280	X	5044	-0-	-236	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4455	-0-	-846	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4392	-0-	-648	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	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
04	2130	N	1727	-0-	-403	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	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
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9197	-0-	-475	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9588	-0-	-208	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
*09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	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
04	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	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
04	8520	X	7989	-0-	-531	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7506	-0-	-654	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7975	-0-	-364	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7883	-0-	-456	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7601	-0-	-379	-0-	7601	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	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
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	3			Y	-0-					6
05	4557	X	4541	-0-	-16	-0-	4541	3			Y	-0-					6
06	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	4246	3			Y	-0-					6
07	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4401	3			Y	-0-					6
08	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			Y	-0-					6
09	4380	X	4366	-0-	-14	-0-	4366	3			Y	-0-					6

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	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
04	5280	X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4669	-0-	-570	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4023	-0-	-507	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	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
04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	4693	3			Y	-0-					3
05	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	4901	3			Y	-0-					3
06	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3			Y	-0-					3
07	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	5038	3			Y	-0-					3
08	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4947	3			Y	-0-					3
*09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	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
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3771	-0-	-789	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3688	-0-	-1024	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	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
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	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
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
*09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	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
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	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
04	9660	X	9384	-0-	-276	-0-	9384	3			N	-0-					2
05	9889	X	9630	-0-	-259	-0-	9630	3			N	-0-					2
06	9510	X	9243	-0-	-267	-0-	9243	3			N	-0-					2
07	9734	X	9531	-0-	-203	-0-	9531	3			N	-0-					2
08	9703	X	9452	-0-	-251	-0-	9452	3			N	-0-					2
09	9390	X	9076	-0-	-314	-0-	9076	3			N	-0-					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	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
04	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3396	-0-	-864	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	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
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			Y	-0-					47
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					47
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3			Y	-0-					47
07	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	3			Y	-0-					47
08	5735	X	5470	-0-	-265	-0-	5470	3			Y	-0-					47
09	5550	X	5315	-0-	-235	-0-	5286	3	29	9	Y	26					73

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	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
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	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
04	2640	X	2531	-0-	-109	-0-	2531	3			Y	-0-					17
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					17
06	2640	N	2404	-0-	-236	-0-	2404	3			Y	-0-					17
07	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2369	3			Y	-0-					17
08	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2708	3			Y	-0-					17
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

04	8490	X	7615	-0-	-875	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7934	-0-	-839	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7338	-0-	-762	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7514	-0-	-577	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	6995	-0-	-685	-0-	6995	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

04	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4264	-0-	-200	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3733	-0-	-467	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

04	5280	X	2881	-0-	-2399	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3242	-0-	-2214	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3052	-0-	-1478	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

04	6150	X	1568	-0-	-4582	-0-	1568	3			Y	-0-					40
05	5921	X	5588	-0-	-333	-0-	5588	3			Y	-0-					40
06	5730	X	5298	-0-	-432	-0-	5298	3			Y	-0-					40
07	5921	X	4998	-0-	-923	-0-	4998	3			Y	-0-					40
08	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			Y	-0-					40
*09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

04	5340	X	5148	-0-	-192	-0-	5148	3			Y	-0-					53
05	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3			Y	-0-					53
06	5310	X	4380	-0-	-930	-0-	4380	3			Y	-0-					53
07	5394	X	4429	-0-	-965	-0-	4429	3			Y	-0-					53
08	5394	X	4507	-0-	-887	-0-	4507	3			Y	-0-					53
09	5160	X	4351	-0-	-809	-0-	4351	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5691	-0-	-189	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5974	-0-	-102	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
*09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

04	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3796	-0-	-524	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3686	-0-	-778	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4017	-0-	-447	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					2
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					2
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					2
07	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	3			N	-0-					2
08	2294	N	1807	-0-	-487	-0-	1807	3			N	-0-					2
09	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	1866	3	1	9	N	1	1	8			2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					2
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					2
06	5160	X	4736	-0-	-424	-0-	4736	2			N	-0-					2
07	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					2
08	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2			N	-0-					2
09	5160	X	3645	-0-	-1515	-0-	3645	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

04	7320	X	6957	-0-	-363	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6825	-0-	-495	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7133	-0-	-431	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6761	-0-	-617	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6825	-0-	-135	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7673	-0-	-945	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7647	-0-	-693	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7695	-0-	-923	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7836	-0-	-782	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7488	-0-	-342	-0-	7488	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	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
04	8220	X	6494	-0-	-1726	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	6311	-0-	-2183	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	6090	-0-	-2130	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	5000	-0-	-2099	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5922	-0-	-1146	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6304	-0-	-176	-0-	6303	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

04	9330	X	8904	-0-	-426	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8753	-0-	-277	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9056	-0-	-182	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8099	-0-	-811	-0-	8099	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

04	7560	X	5946	-0-	-1614	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5972	-0-	-1840	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5939	-0-	-1621	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5725	-0-	-1405	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6165	-0-	-4	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5914	-0-	-26	-0-	5913	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					8
05	6479	X	6347	-0-	-132	-0-	6347	3			Y	-0-					8
06	6480	X	6151	-0-	-329	-0-	6151	3			Y	-0-					8
07	6696	X	6200	-0-	-496	-0-	6200	3			Y	-0-					8
08	6696	X	6059	-0-	-637	-0-	6059	3			Y	-0-					8
09	6330	X	5931	-0-	-399	-0-	5931	3			Y	-0-					8

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	3			N	-0-					98
05	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6302	3			N	-0-					98
06	6330	X	6095	-0-	-235	-0-	6095	3			N	-0-					98
07	6541	X	6321	-0-	-220	-0-	6321	3			N	-0-					98
08	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	3			N	-0-					98
09	6150	X	6102	-0-	-48	-0-	6102	3			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	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
04	6150	X	5901	-0-	-249	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5705	-0-	-355	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5907	-0-	-231	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

04	2730	N	2345	-0-	-385	-0-	2335	3	10	9	N	9	1	8			35
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2663	3	13	9	N	12					47
06	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2366	3	7	9	N	6	1	8			52
07	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	2207	3	10	9	N	9	2	8			59
08	2666	N	2303	-0-	-363	-0-	2299	3	4	9	N	4					63
09	2370	N	1942	-0-	-428	-0-	1931	3	11	9	N	10	2	8			71

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

04	7590	X	5608	-0-	-1982	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7062	-0-	-781	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6104	-0-	-1486	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6029	-0-	-884	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6380	-0-	-688	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6141	-0-	-699	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

04	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3515	-0-	-115	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
*09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-					2
05	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-					2
06	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	3426	2			N	-0-					2
07	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	3476	2			N	-0-					2
08	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					2
09	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	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
04	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	2103	3			Y	-0-					36
05	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	6304	3			Y	-0-					36
06	6690	X	6630	-0-	-60	-0-	6630	3			Y	-0-					36
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			Y	-0-					36
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					36
*09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

04	4980	X	4555	-0-	-425	-0-	4555	3			Y	-0-					66
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	4635	3			Y	-0-					66
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	4520	3			Y	-0-					66
07	4898	X	4558	-0-	-340	-0-	4558	3			Y	-0-					66
08	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	4369	3			Y	-0-					66
09	4560	X	4168	-0-	-392	-0-	4168	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4353	3	37	9	N	34	4	8			137
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4874	3	36	9	N	33	166	1	1	8	3
06	4170	X	4051	-0-	-119	-0-	4027	3	24	9	N	22					25
07	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	4098	3	19	9	N	17	2	8			40
08	4309	X	3821	-0-	-488	-0-	3777	3	44	9	N	40	1	8			79
09	4170	X	3362	-0-	-808	-0-	3316	3	46	9	N	42	4	8			117

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

04	6210	X	6191	-0-	-19	-0-	6191	2			N	-0-					67
05	6417	X	6217	-0-	-200	-0-	6217	2			N	-0-					67
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					67
07	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2			N	-0-					67
08	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2			N	-0-					67
09	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	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
04	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	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
04	6540	X	6349	-0-	-191	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6456	-0-	-240	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4863	-0-	-1497	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	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
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					2
05	6138	X	81	-0-	-6057	-0-	81	3			N	-0-					2
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					2
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					2
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					2
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	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
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	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
04	5760	X	5581	-0-	-179	-0-	5548	3	33	9	N	30	2	8			74
05	5952	X	5820	-0-	-132	-0-	5801	3	19	9	N	17	57	1			34
06	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	5671	3	24	9	N	22	4	8			52
07	6169	X	5017	-0-	-1152	-0-	4983	3	34	9	N	31	6	8			77
08	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5173	3	17	9	N	15	1	8			91
09	5700	X	5448	-0-	-252	-0-	5414	3	34	9	N	31	7	8			115

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	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
04	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3019	-0-	-521	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2388	-0-	-1301	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2508	-0-	-1062	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	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
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2796	-0-	-144	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3313	-0-	213	227	3313	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3413	-0-	413	640	3413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	4573	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6220	-0-	-530	-0-	6220	3			N	-0-					2
05	6975	X	6813	-0-	-162	-0-	6813	3			N	-0-					2
06	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	3			N	-0-					2
07	6975	X	6539	-0-	-436	-0-	6539	3			N	-0-					2
08	6975	X	6636	-0-	-339	-0-	6636	3			N	-0-					2
*09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6983	-0-	-426	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6767	-0-	-373	-0-	6767	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4954	-0-	-806	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5113	-0-	-839	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5164	-0-	-596	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5609	-0-	-151	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5781	-0-	-171	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8654	-0-	-119	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8715	-0-	-244	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	7726	-0-	-1064	-0-	7725	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	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
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

04	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	2			N	-0-					1
05	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-					1
06	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			N	-0-					1
07	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	2615	2			N	-0-					1
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			N	-0-					1
09	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

04	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	3			N	-0-					2
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					2
06	1350	N	714	-0-	-636	-0-	714	3			N	-0-					2
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					2
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			N	-0-					2
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3	9	N	3	3	8			2

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	3	18	9	N	16	3	8			88
05	1333	N	734	-0-	-599	-0-	727	3	7	9	N	6	75	1			19
06	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1087	3	17	9	N	15	6	8			28
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	3	24	9	N	22	9	8			41
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	3	11	9	N	10	2	8			49
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27	12	8			64

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

04	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

04	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
*09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

04	11640	X	7377	-0-	-4263	-0-	108	1	7269	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	1512	-0-	-10516	-0-	233	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	3095	-0-	-8965	-0-	207	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	545	-0-	-11917	-0-	545	1			N	-0-					-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	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
04	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8752	-0-	-207	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8266	-0-	-693	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7616	-0-	-844	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	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
04	5520	X	5361	-0-	-159	-0-	5361	3			Y	-0-					38
05	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	5460	3			Y	-0-					38
06	5490	X	5070	-0-	-420	-0-	5070	3			Y	-0-					38
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	5325	3			Y	-0-					38
08	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	3			Y	-0-					38
*09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			Y	-0-					38

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	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
04	4980	X	4900	-0-	-80	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5095	-0-	-20	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5013	-0-	-71	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4804	-0-	-176	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	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
04	7380	X	7154	-0-	-226	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6972	-0-	-654	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6466	-0-	-824	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6752	-0-	-781	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6929	-0-	-604	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6642	-0-	-498	-0-	6642	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		4609	-0-	4609	4609	4609	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		4866	-0-	4866	9475	4866	2			N	-0-					-0-
08	14246	X	4771	-0-	-9475	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
*09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	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
04	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5427	-0-	-633	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5733	-0-	-27	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	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
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	824	3	14	9	N	13	3	8			87
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	770	3	7	9	N	6	1	8			92
06	780	N	634	-0-	-146	-0-	626	3	8	9	N	7					99
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	3	14	9	N	13	2	8			110
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17					127
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	4	8			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	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
04	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	2412	3			Y	-0-					15
05	3503	X	2794	-0-	-709	-0-	2794	3			Y	-0-					15
06	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	2253	3			Y	-0-					15
07	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	2402	3			Y	-0-					15
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			Y	-0-					15
09	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2397	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	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
04	3570	X	2321	-0-	-1249	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	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
04	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5463	-0-	-237	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5177	-0-	-713	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5106	-0-	-564	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	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
04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3867	-0-	-333	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	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
04	8790	X	8480	-0-	-310	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8557	-0-	-526	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8774	-0-	-154	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8881	-0-	-47	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8391	-0-	-99	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	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
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7724	-0-	-2146	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7219	-0-	-2980	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8045	-0-	-2154	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	7251	-0-	-2229	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	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
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	930	X	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1512	-0-	-2177	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	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
04	2190	X	1448	-0-	-742	-0-	1433	3	15	9	N	14	14	8			27
05	2263	X	1070	-0-	-1193	-0-	1067	3	3	9	N	3	3	8			27
06	2190	X	857	-0-	-1333	-0-	856	3	1	9	N	1	1	8			27
07	1488	N	974	-0-	-514	-0-	965	3	9	9	N	8	8	8			27
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2	9	N	2	2	8			27
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	N	16	16	8			27

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

04	8850	X	8652	-0-	-198	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8816	-0-	-236	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8328	-0-	-462	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8524	-0-	-559	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8422	-0-	-661	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	8117	-0-	-523	-0-	8117	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

04	5190	X	3773	-0-	-1417	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3696	-0-	-1574	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3690	-0-	-930	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3455	-0-	-325	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

04	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

04	5280	X	4894	-0-	-386	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4881	-0-	-172	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

04	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	3856	3			Y	-0-					21
05	4247	X	2552	-0-	-1695	-0-	2552	3			Y	-0-					21
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					21
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					21
08	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	3			Y	-0-					21
09	4530	X	4082	-0-	-448	-0-	4082	3			Y	-0-					21

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

04	3702	X	3206	-0-	-496	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	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
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					20
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					20
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	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
04	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3371	-0-	-589	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3363	-0-	-729	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3122	-0-	-970	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	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
04	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	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
04	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6137	-0-	-553	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
*09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	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
04	11850	X	10326	-0-	-1524	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	10743	-0-	-820	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
07	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	3			N	-0-					-0-
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
*09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11496	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	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
04	12450	X	12168	-0-	-282	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11509	-0-	-941	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11910	-0-	-862	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11839	-0-	-747	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11365	-0-	-815	-0-	11365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	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
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	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
04	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4270	-0-	-560	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
*09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	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
04	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	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
04	7500	X	6345	-0-	-1155	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6658	-0-	-1092	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5781	-0-	-1059	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6365	-0-	-703	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6256	-0-	-409	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5951	-0-	-499	-0-	5950	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	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
04	3000	N	4885	-0-	1885	1885	4885	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8719	-0-	5619	7504	8719	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5688	-0-	2688	10192	5688	2			N	-0-					-0-
07	15732	X	5540	-0-	-10192	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	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
04	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	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
04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2434	-0-	-266	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2122	-0-	-668	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3070	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

04	5490	X	4818	-0-	-672	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4424	-0-	-1249	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4276	-0-	-994	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	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
04	6360	X	5342	-0-	-1018	-0-	5342	3			N	-0-					8
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	5208	3			N	-0-					8
06	5730	X	5456	-0-	-274	-0-	5456	3			N	-0-					8
07	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	3			N	-0-					8
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					8
*09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	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
04	5880	X	5754	-0-	-126	-0-	5754	3			Y	-0-					13
05	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	5612	3			Y	-0-					13
06	5730	X	5416	-0-	-314	-0-	5416	3			Y	-0-					13
07	5952	X	5570	-0-	-382	-0-	5570	3			Y	-0-					13
08	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	5586	3			Y	-0-					13
09	5760	X	5467	-0-	-293	-0-	5430	3	37	9	Y	34					47

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	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
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					1
05	1705	X	1437	-0-	-268	-0-	1437	2			N	-0-					1
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					1
07	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	1719	2			N	-0-					1
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					1
*09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	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
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	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
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	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
04	5490	X	4203	-0-	-1287	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3526	-0-	-1964	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	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
04	2970	X	2097	-0-	-873	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	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
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					2
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					2
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					2
09	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	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
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3402	-0-	302	333	3402	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2814	-0-	-286	47	2814	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2553	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	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
04	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3005	-0-	-1273	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3035	-0-	-1105	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3509	-0-	-521	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	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
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	454	1	3370	3	N	20					41
							22	9									
05	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	388	1	2957	3	N	2					43
							2	9									
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	343	1	3229	3	N	10					53
							11	9									
07	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	610	1	2711	3	N	12					65
							13	9									
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	485	1	3669	3	N	5					70
							6	9									
09	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	41	1	3329	3	N	7					77
							8	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

04	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4401	-0-	-311	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

04	4950	X	3964	-0-	-986	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4440	-0-	-570	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4494	-0-	-280	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4142	-0-	-478	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

04	5190	X	4692	-0-	-498	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4937	-0-	-333	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4874	-0-	-24	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4518	-0-	-411	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4378	-0-	-392	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

04	11010	X	10679	-0-	-331	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11062	-0-	-222	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10959	-0-	-77	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	10389	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

04	2730	N	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2002	-0-	-757	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	1736	-0-	-904	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	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
04	2910	X	574	-0-	-2336	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	904	-0-	-2103	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1396	-0-	-404	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	518	-0-	-892	-0-	518	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	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
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4205	-0-	-295	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	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
04	4170	X	3934	-0-	-236	-0-	3934	3			N	-0-					63
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					63
06	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	3826	3			N	-0-					63
07	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	3956	3			N	-0-					63
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	3			N	-0-					63
09	3930	X	3876	-0-	-54	-0-	3876	3			N	-0-					63

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	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
04	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6561	3			N	-0-					8
05	7440	X	6603	-0-	-837	-0-	6603	3			N	-0-					8
06	6840	X	6352	-0-	-488	-0-	6352	3			N	-0-					8
07	7068	X	6507	-0-	-561	-0-	6507	3			N	-0-					8
08	7068	X	6172	-0-	-896	-0-	6172	3			N	-0-					8
09	6570	X	6046	-0-	-524	-0-	6046	3			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	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
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					2
05	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	3			N	-0-					2
06	4110	X	3554	-0-	-556	-0-	3554	3			N	-0-					2
07	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	3642	3			N	-0-					2
08	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	3355	3			N	-0-					2
09	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	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
04	6360	X	5576	-0-	-784	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5660	-0-	-726	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5295	-0-	-645	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5262	-0-	-504	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	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
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1164	3	N	12	101	1			10
							13	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	390	1	1521	3	N	-0-					10
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	357	1	989	3	N	-0-					10
07	1643	N	380	-0-	-1263	-0-	314	1	66	3	N	-0-					10
08	1922	N	461	-0-	-1461	-0-	382	1	79	3	N	-0-					10
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	3	N	-0-					10

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	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
04	7680	X	6731	-0-	-949	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6877	-0-	-1059	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6068	-0-	-1402	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6383	-0-	-1026	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6531	-0-	-723	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	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
04	16050	X	15061	-0-	-989	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15656	-0-	-526	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	15557	-0-	-103	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
07	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	15704	-0-	-13	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14560	-0-	-1010	-0-	14560	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	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
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2677	-0-	-981	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	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
04	4170	X	3795	-0-	-375	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3144	-0-	-1165	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	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
04	6480	X	5997	-0-	-483	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6333	-0-	-84	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6384	-0-	-96	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6689	-0-	-7	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
*09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	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
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7600	-0-	-367	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7364	-0-	-603	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6898	-0-	-812	-0-	6898	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	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
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4361	-0-	-630	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3768	-0-	-1302	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4530	-0-	-709	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	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
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					5
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					5
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					5
07	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			N	-0-					5
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					5
*09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	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
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4166	-0-	-205	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
*09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	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
04	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	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
04	3660	X	3111	-0-	-549	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3102	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	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
04	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3479	-0-	-421	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3363	-0-	-117	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	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
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	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
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	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
04	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5160	-0-	-90	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5812	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	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
04	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2749	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	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
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6941	-0-	-3	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6592	-0-	-278	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6853	-0-	-246	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6819	-0-	-280	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6588	-0-	-252	-0-	6588	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	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
04	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3080	-0-	-2438	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4626	-0-	-714	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4028	-0-	-1242	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4233	-0-	-1037	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4152	-0-	-948	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	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
04	630	X	473	-0-	-157	-0-	467	1	6	9	N	5	3	8			11
05	682	X	574	-0-	-108	-0-	562	1	12	9	N	11	3	8			19
06	720	X	596	-0-	-124	-0-	571	1	25	9	N	23	14	8			28
07	744	X	619	-0-	-125	-0-	584	1	35	9	N	32	16	8			44
08	744	X	502	-0-	-242	-0-	485	1	17	9	N	15	1	8			58
09	600	X	485	-0-	-115	-0-	451	1	34	9	N	31	13	8			76

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	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
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	1			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	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
04	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3455	-0-	-385	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	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
04	9570	X	8704	-0-	-866	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8664	-0-	-326	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
08	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
*09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	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
04	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			N	-0-					1
05	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-					1
06	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2979	3			N	-0-					1
07	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-					1
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					1
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	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
04	2850	X	2442	-0-	-408	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	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
04	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	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
04	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	310	1	4168	3	N	54	1	8			175
							59	9									
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	337	1	4290	3	N	39	112	1			102
							43	9									
06	4830	X	4180	-0-	-650	-0-	299	1	3844	3	N	34	2	8			134
							37	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	315	1	4506	3	N	44	4	8			174
							48	9									
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	347	1	4393	3	N	29	162	1	1	8	40
							32	9									
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	356	1	4275	3	N	43	3	8			80
							47	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	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
04	3000	N	2709	-0-	-291	1887	2709	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2812	-0-	-288	1599	2812	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2644	-0-	-356	1243	2644	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2572	-0-	-528	715	2572	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2529	-0-	-571	144	2529	3			Y	-0-					1
*09	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	2526	3			Y	-0-					1

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	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
04	7770	X	7399	-0-	-371	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7436	-0-	-244	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7796	-0-	-140	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7602	-0-	-210	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7309	-0-	-251	-0-	7309	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	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
04	4620	X	3235	-0-	-1385	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3164	-0-	-1610	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

04	14520	X	3663	-0-	-10857	-0-	415	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	1729	-0-	-13275	-0-	340	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	2159	-0-	-12361	-0-	396	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	31	-0-	-12214	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4561	-0-	-209	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4633	-0-	-389	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			27
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	5	5	8			27
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5	5	8			27
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1	1	8			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			29

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

04	10170	X	9257	-0-	-913	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9230	-0-	-1124	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8587	-0-	-1313	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7745	-0-	-2330	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6341	-0-	-3393	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	5396	-0-	-3874	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

04	8610	X	8120	-0-	-490	-0-	8120	3			Y	-0-					3
05	8649	X	8386	-0-	-263	-0-	8386	3			Y	-0-					3
06	8340	X	7959	-0-	-381	-0-	7959	3			Y	-0-					3
07	8525	X	8094	-0-	-431	-0-	8094	3			Y	-0-					3
08	8525	X	8083	-0-	-442	-0-	8083	3			Y	-0-					3
09	8130	X	7671	-0-	-459	-0-	7671	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	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
04	7770	X	7273	-0-	-497	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7461	-0-	-413	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7317	-0-	-33	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
08	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	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
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					2
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					2
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					2
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					2
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					2
*09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					2

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	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
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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					1
09	14B	DENY	131	-0-	131	153	131	2			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	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
04	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	598	1	2165	3	N	1					79
							1	9									
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	620	1	2240	3	N	-0-					79
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	593	1	2199	3	N	2	1	8			80
							2	9									
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	620	1	2240	3	N	4	1	8			83
							4	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	620	1	2260	3	N	1	1	8			83
							1	9									
09	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	599	1	2171	3	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	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
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4319	-0-	-734	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4423	-0-	-413	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	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
04	960	X	503	-0-	-457	-0-	254	1	249	3	Y	-0-					39
05	992	X	639	-0-	-353	-0-	263	1	375	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	270	1	254	3	Y	-0-					39
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	262	1	533	3	Y	9	8	8			40
							10	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	261	1	527	3	Y	-0-					40
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	277	1	929	3	Y	-0-					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	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
04	3240	X	1100	-0-	-2140	-0-	1094	3	6	9	N	5					109
05	3348	X	2168	-0-	-1180	-0-	2167	3	1	9	N	1					110
06	2100	X	1310	-0-	-790	-0-	1310	3			N	-0-					110
07	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	1654	3			N	-0-					110
08	2170	X	357	-0-	-1813	-0-	357	3			N	-0-					110
09	2100	X	1402	-0-	-698	-0-	1402	3			N	-0-					110

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	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
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3517	-0-	-803	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	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
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					10
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1357	3	2	9	N	2	1	8			11
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	3	6	9	N	5					16
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2	2	8			16
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					16
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					16

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	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
04	7200	X	6410	-0-	-790	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	5866	-0-	-1814	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7381	-0-	-555	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7211	-0-	-725	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7054	-0-	-596	-0-	7053	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	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
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

04	5610	X	5516	-0-	-94	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5306	-0-	-460	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

04	8400	X	7326	-0-	-1074	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6931	-0-	-1379	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6939	-0-	-997	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6701	-0-	-987	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6624	-0-	-696	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

04	14670	X	14308	-0-	-362	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14525	-0-	-634	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14031	-0-	-549	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14299	-0-	-736	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14085	-0-	-826	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

04	5790	X	4924	-0-	-866	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4945	-0-	-914	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4625	-0-	-985	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4626	-0-	-830	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3797	-0-	-1287	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4404	-0-	-516	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

04	6900	X	5638	-0-	-1262	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	5361	-0-	-1738	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4649	-0-	-2011	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	4882	-0-	-2000	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	4590	-0-	-1858	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4283	-0-	-1357	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

04	6090	X	2940	-0-	-3150	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	3094	-0-	-3199	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5193	-0-	-1017	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
*09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	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
04	11340	X	10410	-0-	-930	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10486	-0-	-1232	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9381	-0-	-1959	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9448	-0-	-1774	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9095	-0-	-1662	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8634	-0-	-1776	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	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
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					1
05	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	4428	3			N	-0-					1
06	5310	X	4320	-0-	-990	-0-	4320	3			N	-0-					1
07	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	4397	3			N	-0-					1
08	4960	X	4258	-0-	-702	-0-	4258	3			N	-0-					1
09	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	3891	3	1	9	N	1	1	8			1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	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
04	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3562	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	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
04	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2409	-0-	-350	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	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
04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	357	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	391	1	4370	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4430	-0-	-370	-0-	335	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4403	-0-	-495	-0-	460	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	483	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	519	1	3705	2	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	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
04	4590	X	3995	-0-	-595	-0-	298	1	3697	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	399	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	304	1	3918	2	N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	300	1	4240	2	N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	306	1	4304	2	N	-0-					-0-
*09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	305	1	4035	2	N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	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
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8913	-0-	-108	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8508	-0-	-222	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8885	-0-	-415	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	8804	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8821	-0-	-179	-0-	8821	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	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
04	3660	X	2855	-0-	-805	-0-	2855	2			N	-0-					8
05	3782	X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					8
06	3660	X	2880	-0-	-780	-0-	2880	2			N	-0-					8
07	3534	X	3039	-0-	-495	-0-	3039	2			N	-0-					8
08	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			N	-0-					8
09	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	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
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	6278	2			N	-0-					10
05	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2			N	-0-					10
06	6750	X	6173	-0-	-577	-0-	6173	2			N	-0-					10
07	6479	X	6324	-0-	-155	-0-	6324	2			N	-0-					10
08	6479	X	6264	-0-	-215	-0-	6264	2			N	-0-					10
09	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	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
04	10410	X	10244	-0-	-166	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10195	-0-	-215	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10584	-0-	-18	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	10194	-0-	-36	-0-	10194	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	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
04	10	X	-0-	-0-	-10	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	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
04	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	4487	2			N	-0-					1
05	6045	X	5728	-0-	-317	-0-	5728	2			N	-0-					1
06	5850	X	5127	-0-	-723	-0-	5127	2			N	-0-					1
07	6045	X	5093	-0-	-952	-0-	5093	2			N	-0-					1
08	5735	X	5032	-0-	-703	-0-	5032	2			N	-0-					1
09	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2			N	-0-					1

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	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
04	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4083	-0-	-267	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3707	-0-	-553	-0-	3706	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	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
04	5610	X	5250	-0-	-360	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	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
04	4920	X	4442	-0-	-478	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	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
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2201	-0-	-3559	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3602	-0-	-2350	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
*09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	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
04	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5198	-0-	-262	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	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
04	6600	X	5845	-0-	-755	-0-	5845	3			N	-0-					2
05	6820	X	6039	-0-	-781	-0-	6039	3			N	-0-					2
06	6300	X	5683	-0-	-617	-0-	5683	3			N	-0-					2
07	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	5847	3			N	-0-					2
08	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-					2
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	5727	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					15
08	14B2 EXT		154	-0-	154	154	154	3			N	-0-					15
09	14B2 EXT		117	-0-	117	271	117	3			N	-0-					15

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	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
04	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	870	1	1275	3	Y	5	5	8			20
							6	9									
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	350	1	2776	3	Y	5	5	8			20
							6	9									
06	3780	X	1309	-0-	-2471	-0-	866	1	422	3	Y	19	19	8			20
							21	9									
07	3906	X	2026	-0-	-1880	-0-	899	1	1103	3	Y	22	22	8			20
							24	9									
08	3906	X	1461	-0-	-2445	-0-	872	1	585	3	Y	4	4	8			20
							4	9									
09	3030	X	1916	-0-	-1114	-0-	854	1	1029	3	Y	30	30	8			20
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	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
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6312	-0-	-74	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5603	-0-	-787	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	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
04	4560	X	2899	-0-	-1661	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2891	-0-	-1821	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3379	-0-	-971	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	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
04	6900	X	6251	-0-	-649	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6333	-0-	-797	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5953	-0-	-947	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6071	-0-	-749	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5798	-0-	-442	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	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
04	7500	X	5893	-0-	-1607	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6911	-0-	-839	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6668	-0-	-832	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	5700	-0-	-2050	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5839	-0-	-1911	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5559	-0-	-1131	-0-	5558	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	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
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9018	-0-	-189	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8485	-0-	-395	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8581	-0-	-967	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7514	-0-	-2034	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	5360	-0-	-3880	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	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
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7492	-0-	-488	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7565	-0-	-1084	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6837	-0-	-1843	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7291	-0-	-1109	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	690	N	362	-0-	-328	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	837	N	406	-0-	-431	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	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
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					159
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2261	3	13	9	N	12					171
06	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2235	3			N	-0-					171
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					171
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					171
09	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					171

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	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
04	8340	X	8231	-0-	-109	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8278	-0-	-371	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8554	-0-	-374	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
*09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	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
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3252	-0-	-1553	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1908	-0-	-2742	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	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
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2949	-0-	-381	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	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
04	9540	X	9296	-0-	-244	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9548	-0-	-217	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9145	-0-	-305	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9369	-0-	-272	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9240	-0-	-370	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8753	-0-	-547	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	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
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
08	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
*09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	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
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	384	-0-	-1228	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	128	-0-	-1432	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	602	-0-	-1010	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	770	-0-	-842	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	854	-0-	-706	-0-	854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

04	6030	X	5154	-0-	-876	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5181	-0-	-1050	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5098	-0-	-932	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5189	-0-	-577	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
*09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	347	-0-	-1358	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	93	-0-	-1137	-0-	93	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

04	7650	X	6854	-0-	-796	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7050	-0-	-576	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6581	-0-	-619	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	5937	-0-	-1162	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5893	-0-	-947	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

04	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6218	-0-	-323	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5957	-0-	-283	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

04	7770	X	7560	-0-	-210	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7489	-0-	-540	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6341	-0-	-1399	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6895	-0-	-1010	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6725	-0-	-1087	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5866	-0-	-1694	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

04	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2233	-0-	-377	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	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
04	7680	X	5747	-0-	-1933	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6615	-0-	-1414	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6436	-0-	-1604	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6688	-0-	-1620	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6244	-0-	-2064	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5430	-0-	-1020	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

04	7200	X	6837	-0-	-363	-0-	61	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	28	1	7033	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6836	-0-	-304	-0-	4	1	6832	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6886	-0-	-461	-0-	46	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	71	1	6697	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6619	-0-	-221	-0-	36	1	6583	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

04	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	3			Y	-0-					5
05	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	2683	3			Y	-0-					5
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					5
07	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2647	3			Y	-0-					5
08	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	2310	3			Y	-0-					5
09	2700	N	2339	-0-	-361	-0-	2339	3			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

04	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4203	-0-	-323	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4233	-0-	-147	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4364	-0-	-162	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
*09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

04	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9616	-0-	-211	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9580	-0-	-30	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9123	-0-	-897	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3181	-0-	-1439	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					5
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					5
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					5
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	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
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4232	2	9	9	N	8	3	8			23
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4049	2	22	9	N	20	1	8			42
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4113	2	52	9	N	47	10	8			79
07	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4142	2	54	9	N	49	13	8			115
08	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4228	2	28	9	N	25	2	8			138
09	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	3991	2	53	9	N	48	18	8			168

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	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
04	3330	X	2898	-0-	-432	-0-	2836	3	62	9	N	56	1	8			142
05	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3116	3	35	9	N	32	154	1			20
06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3053	3	21	9	N	19	3	8			36
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3158	3	45	9	N	41	3	8			74
08	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2877	3	36	9	N	33	2	8			105
09	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	2965	3	41	9	N	37	4	8			138

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	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
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	676	3	17	9	N	15	15	8			42
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	671	3	6	9	N	5	5	8			42
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8			42
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	3	10	9	N	9	9	8			42
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	N	1	1	8			42
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	3	19	9	N	17	17	8			42

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	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
04	9570	X	9238	-0-	-332	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9221	-0-	-668	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8879	-0-	-691	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9234	-0-	-407	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9114	-0-	-527	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8365	-0-	-875	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	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
04	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5201	-0-	-769	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5567	-0-	-478	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5306	-0-	-334	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	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
04	6060	X	5842	-0-	-218	-0-	5842	2			N	-0-					63
05	6107	X	5817	-0-	-290	-0-	5817	2			N	-0-					63
06	5910	X	4388	-0-	-1522	-0-	4388	2			N	-0-					63
07	6045	X	4941	-0-	-1104	-0-	4941	2			N	-0-					63
08	6045	X	5846	-0-	-199	-0-	5846	2			N	-0-					63
09	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	5695	2	8	9	N	7					70

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	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
04	6750	X	6632	-0-	-118	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5369	-0-	-1381	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6316	-0-	-535	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6570	-0-	-60	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	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
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	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
04	3660	X	3190	-0-	-470	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3415	-0-	-460	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2064	-0-	-1811	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	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
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	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
04	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4389	-0-	-1067	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	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
04	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3039	-0-	-261	-0-	3038	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	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
04	4172	X	3090	-0-	-1082	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2316	-0-	-71	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	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
FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467																	
04	4980	X	4527	-0-	-453	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4364	-0-	-676	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4333	-0-	-875	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3918	-0-	-612	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234																	
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4032	-0-	-198	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
*09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025																	
04	6300	X	765	-0-	-5535	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
*09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400																	
04	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3			N	-0-					8
05	6262	X	5778	-0-	-484	-0-	5778	3			N	-0-					8
06	5700	X	5500	-0-	-200	-0-	5500	3			N	-0-					8
07	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	5450	3			N	-0-					8
08	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3			N	-0-					8
09	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	5540	3			N	-0-					8
WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165																	
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865																	
04	6240	X	4831	-0-	-1409	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2822	-0-	-3130	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5014	-0-	-746	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3805	-0-	-1248	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264																	
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	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
04	9240	X	7721	-0-	-1519	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7631	-0-	-1700	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7031	-0-	-1277	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7521	-0-	-189	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

04	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	334	-0-	-926	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

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-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

04	9330	X	8651	-0-	-679	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8394	-0-	-456	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8841	-0-	-118	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	8528	-0-	-112	-0-	8528	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

04	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	3			N	-0-					10
05	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			N	-0-					10
06	3960	X	3502	-0-	-458	-0-	3502	3			N	-0-					10
07	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3548	3			N	-0-					10
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	3			N	-0-					10
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	3480	3	1	9	N	1	1	8			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	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
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	184	1	2998	3	N	-0-					61
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	198	1	2944	3	N	2	1	8			62
							2	9									
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	211	1	2027	3	N	-0-					62
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	207	1	2485	3	N	6	5	8			63
							7	9									
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2460	3	N	-0-					63
*09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	176	1	2898	3	N	-0-					63

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2	N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3244	-0-	-596	-0-	3244	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	1816	-0-	-2152	-0-	1816	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1208	-0-	-2853	-0-	1208	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1386	-0-	-2544	-0-	1386	2	N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	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
04	1470	N	202	-0-	-1268	-0-	202	1			N	-0-					59
05	1116	N	194	-0-	-922	-0-	193	1	1	9	N	1	1	8			59
06	660	N	132	-0-	-528	-0-	132	1			N	-0-					59
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	197	1	4	9	N	4	4	8			59
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	1	6	3	N	-0-					59
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	218	1	83	3	N	-0-					59

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	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
04	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	3590	3	24	9	N	22					64
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3547	3			N	-0-					64
06	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	3545	3	79	9	N	72					136
07	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	3738	3			N	-0-					136
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3765	3	3	9	N	3					139
*09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3579	3	103	9	N	94	191	1			42

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	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
04	5220	X	4898	-0-	-322	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3544	-0-	-1509	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3217	-0-	-1673	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	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
04	6600	X	6442	-0-	-158	-0-	6442	3			N	-0-					197
05	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	3			N	-0-					197
06	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	6192	3			N	-0-					197
07	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6440	3			N	-0-					197
08	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	6338	3			N	-0-					197
09	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	6073	3			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	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
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4192	-0-	-608	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	416	-0-	-855	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	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
04	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	3			Y	-0-					26
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					26
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					26
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					26
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					26
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	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
04	1530	X	1128	-0-	-402	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1030	-0-	-1822	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	130	-0-	-2630	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	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
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9178	-0-	-782	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8451	-0-	-1841	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8872	-0-	-1978	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8122	-0-	-2378	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	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
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	6803	3			N	-0-					2
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					2
06	6690	X	6311	-0-	-379	-0-	6311	3			N	-0-					2
07	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	6628	3			N	-0-					2
08	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			N	-0-					2
09	6840	X	6311	-0-	-529	-0-	6311	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	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
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					5
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					5
06	6660	X	6575	-0-	-85	-0-	6575	3			N	-0-					5
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			N	-0-					5
08	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	3			N	-0-					5
09	6690	X	6553	-0-	-137	-0-	6553	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	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
04	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
05	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15342	-0-	-1698	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
07	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
08	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
*09	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	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
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2423	3	206	9	N	187					209
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2701	3	13	9	N	12					221
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					221
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					221
08	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	3			N	-0-					221
09	2610	N	2582	-0-	-28	-0-	2582	3			N	-0-					221

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	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
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6175	-0-	-242	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5822	-0-	-388	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6077	-0-	-309	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5947	-0-	-408	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5631	-0-	-399	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	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
04	2160	N	95	-0-	-2065	-0-	95	3			Y	-0-					25
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					25
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					25
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					25
08	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1916	3			Y	-0-					25
09	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	3			Y	-0-					25

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	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
04	7290	X	7171	-0-	-119	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7509	-0-	-86	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7046	-0-	-611	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6810	-0-	-600	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	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
04	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	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
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
*09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

04	8070	X	7073	-0-	-997	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	2124	-0-	-6122	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1463	-0-	-6517	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5279	-0-	-2688	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6567	-0-	-513	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

04	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7272	-0-	-726	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7076	-0-	-454	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7320	-0-	-120	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	6723	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

04	6060	X	4687	-0-	-1373	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4121	-0-	-2141	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

04	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	2419	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

04	6390	X	6255	-0-	-135	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6111	-0-	-129	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6157	-0-	-322	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6024	-0-	-455	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

04	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5022	-0-	-837	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4459	-0-	-904	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	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
04	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	7782	2			N	-0-					2
05	9114	X	8136	-0-	-978	-0-	8136	2			N	-0-					2
06	8820	X	8095	-0-	-725	-0-	8095	2			N	-0-					2
07	8525	X	8343	-0-	-182	-0-	8343	2			N	-0-					2
08	8308	X	8050	-0-	-258	-0-	8050	2			N	-0-					2
*09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	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
04	3060	X	443	-0-	-2617	-0-	443	3			Y	-0-					25
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					25
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	3035	3			Y	-0-					25
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	3124	3			Y	-0-					25
08	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3			Y	-0-					25
09	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2976	3			Y	-0-					25

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	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
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	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
04	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	3			N	-0-					15
05	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5455	3	4	9	N	4	1	8			18
06	5610	X	5192	-0-	-418	-0-	5185	3	7	9	N	6					24
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5146	3	19	9	N	17	4	8			37
08	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	5266	3	2	9	N	2					39
09	5280	X	5191	-0-	-89	-0-	5189	3	2	9	N	2					41

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	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
04	8490	X	7850	-0-	-640	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7182	-0-	-918	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	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
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	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
04	6210	X	5418	-0-	-792	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5420	-0-	-490	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4886	-0-	-1004	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	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
HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580																	
04	4710	X	1674	-0-	-3036	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3222	-0-	-1645	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117																	
04	7740	X	7367	-0-	-373	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7329	-0-	-669	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7304	-0-	-226	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7371	-0-	-410	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7198	-0-	-583	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6876	-0-	-504	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549																	
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620																	
04	8100	X	7750	-0-	-350	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5854	-0-	-2516	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7251	-0-	-849	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7596	-0-	-402	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7644	-0-	-354	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7118	-0-	-622	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845																	
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565																	
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					-0-
08	2943	N	2907	-0-	-36	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645																	
04	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					31
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2963	3	18	9	N	16					47
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					47
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					47
08	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	2965	3			N	-0-					47
09	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2772	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	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
04	6210	X	5615	-0-	-595	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5359	-0-	-311	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

04	5490	X	5261	-0-	-229	-0-	5261	3			N	-0-					2
05	5673	X	5370	-0-	-303	-0-	5370	3			N	-0-					2
06	5130	X	4867	-0-	-263	-0-	4867	3			N	-0-					2
07	5425	X	3608	-0-	-1817	-0-	3608	3			N	-0-					2
08	5425	X	3171	-0-	-2254	-0-	3171	3			N	-0-					2
09	5250	X	3363	-0-	-1887	-0-	3363	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

04	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3338	-0-	-940	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2983	-0-	-1157	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3043	-0-	-832	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2599	-0-	-935	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2874	-0-	-486	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1208	-0-	-1024	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1015	-0-	-1145	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2289	-0-	-201	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2042	-0-	-593	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2120	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

04	8220	X	7319	-0-	-901	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7126	-0-	-794	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7459	-0-	-570	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7214	-0-	-629	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6688	-0-	-632	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	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
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7436	-0-	-34	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7701	-0-	-18	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7626	-0-	-310	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7516	-0-	-164	-0-	7516	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	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
04	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	3			N	-0-					16
05	5797	X	5490	-0-	-307	-0-	5490	3			N	-0-					16
06	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	5040	3			N	-0-					16
07	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	5118	3			N	-0-					16
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	3			N	-0-					16
09	5310	X	4378	-0-	-932	-0-	4378	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	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
04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			Y	-0-					105
05	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			Y	-0-					105
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	3315	3			Y	-0-					105
07	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	3434	3			Y	-0-					105
08	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	3			Y	-0-					105
*09	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3377	3			Y	-0-					105

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	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
04	8670	X	7138	-0-	-1532	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6927	-0-	-2032	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6551	-0-	-1759	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6778	-0-	-1375	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6915	-0-	-225	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	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
04	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3069	-0-	-837	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3256	-0-	-524	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2814	-0-	-456	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	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
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1949	-0-	-376	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	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
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4045	-0-	-1101	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3957	-0-	-1189	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	4794	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					40
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					40
06	480	N	38	-0-	-442	-0-	38	3			Y	-0-					40
07	589	N	31	-0-	-558	-0-	31	3			Y	-0-					40
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					40
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	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
04	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9758	-0-	-224	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8976	-0-	-564	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8202	-0-	-1160	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9507	-0-	-258	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8997	-0-	-453	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	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
04	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5695	-0-	-2117	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6160	-0-	-2330	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7686	-0-	-1087	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4853	-0-	-2437	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	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
04	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5248	-0-	-549	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	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
04	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	4156	3			Y	-0-					31
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					31
06	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	3			Y	-0-					31
07	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	3			Y	-0-					31
08	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3813	3			Y	-0-					31
*09	4260	X	3835	-0-	-425	-0-	3835	3			Y	-0-					31

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	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
04	15810	X	13819	-0-	-1991	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14461	-0-	-1318	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14284	-0-	-986	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13311	-0-	-2468	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	9775	-0-	-5880	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12359	-0-	-1921	-0-	12359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	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
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10644	-0-	-276	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10772	-0-	-729	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10708	-0-	-793	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	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
04	10560	X	6217	-0-	-4343	-0-	419	1	5798	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5184	-0-	-3558	-0-	296	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5744	-0-	2744	3002	5744	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6530	-0-	3430	6432	6530	2			N	-0-					-0-
08	12644	X	6212	-0-	-6432	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	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
04	13230	X	12550	-0-	-680	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12991	-0-	-215	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12357	-0-	-423	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12817	-0-	-203	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12481	-0-	-89	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	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
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					101
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			Y	-0-					101
06	6150	X	5882	-0-	-268	-0-	5882	3			Y	-0-					101
07	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5879	3			Y	-0-					101
08	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441	3			Y	-0-					101
09	6390	X	6222	-0-	-168	-0-	6222	3			Y	-0-					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	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
04	4740	X	4188	-0-	-552	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3785	-0-	-775	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	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
04	4260	X	2681	-0-	-1579	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2299	-0-	-2196	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3281	-0-	-1069	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2930	-0-	-1565	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2813	-0-	-457	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	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
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	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	40	-0-	40	54	40	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2106	-0-	-744	-0-	2104	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

04	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2564	-0-	-598	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2587	-0-	-473	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2424	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

04	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	9994	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10689	-0-	-192	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	10040	-0-	-490	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10231	-0-	-650	-0-	10231	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10508	-0-	-187	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	9438	-0-	-912	-0-	9437	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

04	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2557	-0-	-884	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

04	5850	X	5068	-0-	-782	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5374	-0-	-671	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2823	-0-	-2187	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2602	-0-	-2637	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4236	-0-	-954	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6565	-0-	-455	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6940	-0-	-314	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	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
04	6450	X	5538	-0-	-912	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5515	-0-	-785	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5535	-0-	-15	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	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
04	12840	X	11947	-0-	-893	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	8854	-0-	-4166	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	8972	-0-	-3628	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10849	-0-	-1675	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10632	-0-	-1706	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10187	-0-	-1753	-0-	10187	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	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
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5152	-0-	-908	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	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
04	5820	X	5237	-0-	-583	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5851	-0-	-163	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	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
04	5940	X	4025	-0-	-1915	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3966	-0-	-2172	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4530	-0-	-1410	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4054	-0-	-534	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3020	-0-	-1510	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	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
04	9030	X	7971	-0-	-1059	-0-	63	1	7908	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8372	-0-	-711	-0-	45	1	8327	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7951	-0-	-539	-0-	56	1	7895	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8337	-0-	-188	-0-	45	1	8292	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8071	-0-	-330	-0-	67	1	8004	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8071	-0-	-29	-0-	6	1	8065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	489	-0-	-1521	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	291	-0-	-670	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	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
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	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
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4487	-0-	-1393	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5177	-0-	-899	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5391	-0-	-592	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4739	-0-	-871	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	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
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
*09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7263	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	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
04	4230	X	1060	-0-	-3170	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	502	-0-	-2877	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	105	-0-	-1352	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	870	-0-	-180	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					2
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					2
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					2
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	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
04	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4805	-0-	-1798	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6197	-0-	-406	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5965	-0-	-425	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	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
04	2790	X	548	-0-	-2242	-0-	548	2			N	-0-					2
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					2
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					2
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					2
08	4402	X	2185	-0-	-2217	-0-	2185	2			N	-0-					2
09	6240	X	3500	-0-	-2740	-0-	3500	2			N	-0-					2

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	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
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7461	-0-	-41	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6848	-0-	-1088	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6468	-0-	-1468	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	4297	-0-	-3383	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	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
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2489	-0-	-766	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	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
04	2766	X	-0-	-0-	-2766	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	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
RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552																	
04	6570	X	6092	-0-	-478	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6257	-0-	-811	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6061	-0-	-779	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457																	
04	2910	X	2380	-0-	-530	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	997	-0-	-2010	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1587	-0-	-1323	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350																	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393																	
04	9510	X	8957	-0-	-553	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8396	-0-	-1114	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8969	-0-	-300	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975																	
04	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					18
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	3814	3			N	-0-					18
06	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	3515	3			N	-0-					18
07	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	3721	3			N	-0-					18
08	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3			N	-0-					18
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3604	3	29	9	N	26					44
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943																	
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					5
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					5
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					5
07	5611	X	5517	-0-	-94	-0-	5517	3			N	-0-					5
08	5611	X	5286	-0-	-325	-0-	5286	3			N	-0-					5
09	5430	X	4450	-0-	-980	-0-	4450	3			N	-0-					5
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400																	
04	4680	X	4206	-0-	-474	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4103	-0-	-367	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
*09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	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
04	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5971	-0-	-419	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5820	-0-	-330	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	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
04	6630	X	6114	-0-	-516	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6179	-0-	-610	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5610	-0-	-510	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	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
04	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4340	-0-	-124	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	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
04	2850	X	882	-0-	-1968	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	233	-0-	-1379	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	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
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4531	-0-	-1607	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4156	-0-	-1994	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	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
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4222	-0-	-924	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3516	-0-	-1599	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3426	-0-	-1404	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	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
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	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
04	7260	X	6795	-0-	-465	-0-	6795	3			Y	-0-					57
05	7502	X	6875	-0-	-627	-0-	6875	3			Y	-0-					57
06	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	3			Y	-0-					57
07	7502	X	6689	-0-	-813	-0-	6689	3			Y	-0-					57
08	7378	X	6507	-0-	-871	-0-	6507	3			Y	-0-					57
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6730	3	3	9	Y	3					60

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	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
04	5070	X	4758	-0-	-312	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	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
04	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	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
04	4710	X	3948	-0-	-762	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4219	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	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
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	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
04	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3579	-0-	-81	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	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
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	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
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5079	-0-	-21	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	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
04	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6666	-0-	-954	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4641	-0-	-3264	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	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
04	8760	X	7114	-0-	-1646	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8584	-0-	-344	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8216	-0-	-424	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8244	-0-	-684	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8176	-0-	-411	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7679	-0-	-631	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	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
04	10170	X	9920	-0-	-250	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8300	-0-	-2209	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	7554	-0-	-2616	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8885	-0-	-1407	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8259	-0-	-2033	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8741	-0-	-1189	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	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
04	1830	N	1165	-0-	-665	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1295	-0-	-906	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1813	-0-	-317	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	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
04	16200	X	15797	-0-	-403	-0-	15797	3			N	-0-					94
05	16616	X	16128	-0-	-488	-0-	16128	3			N	-0-					94
06	16080	X	14519	-0-	-1561	-0-	14519	3			N	-0-					94
07	16337	X	14780	-0-	-1557	-0-	14780	3			N	-0-					94
08	16337	X	15201	-0-	-1136	-0-	15201	3			N	-0-					94
09	15810	X	15458	-0-	-352	-0-	15458	3			N	-0-					94

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	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
04	5400	X	4256	-0-	-1144	-0-	4256	2			N	-0-					1
05	6603	X	4866	-0-	-1737	-0-	4866	2			N	-0-					1
06	6390	X	5997	-0-	-393	-0-	5997	2			N	-0-					1
07	6603	X	6199	-0-	-404	-0-	6199	2			N	-0-					1
08	6603	X	6464	-0-	-139	-0-	6464	2			N	-0-					1
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	5706	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	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
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3039	-0-	-402	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	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
04	5700	X	4312	-0-	-1388	-0-	4310	3	2	9	N	2	1	8			40
05	5890	X	3798	-0-	-2092	-0-	3794	3	4	9	N	4					44
06	5250	X	4169	-0-	-1081	-0-	4165	3	4	9	N	4	1	8			47
07	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3919	3	19	9	N	17	1	8			63
08	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	4255	3	57	9	N	52	10	8			105
09	4320	X	559	-0-	-3761	-0-	548	3	11	9	N	10					115

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	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
04	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3446	-0-	-844	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2428	-0-	-1819	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2048	-0-	-2032	-0-	2039	2	9	9	N	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	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
04	7110	X	6346	-0-	-764	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	3142	-0-	-3548	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	1463	-0-	-5388	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	1258	-0-	-5345	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	864	-0-	-5496	-0-	864	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	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
04	2460	X	1915	-0-	-545	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1542	-0-	-858	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	806	N	376	-0-	-430	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	468	-0-	-702	-0-	468	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	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
04	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2195	-0-	-1184	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	44	-0-	-2986	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	1214	-0-	-2289	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	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
04	5310	X	4243	-0-	-1067	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4495	-0-	-992	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4331	-0-	-979	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4259	-0-	-1042	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	1184	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	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
04	10500	X	10388	-0-	-112	-0-	10388	2			N	-0-					1
05	10850	X	10631	-0-	-219	-0-	10631	2			N	-0-					1
06	10440	X	10107	-0-	-333	-0-	10107	2			N	-0-					1
07	10788	X	10159	-0-	-629	-0-	10159	2			N	-0-					1
08	10788	X	10014	-0-	-774	-0-	10014	2			N	-0-					1
09	10380	X	9057	-0-	-1323	-0-	9057	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

04	6330	X	5538	-0-	-792	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5962	-0-	-158	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6046	-0-	-185	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5941	-0-	-89	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

04	6150	X	6149	-0-	-1	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	4543	-0-	-2432	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6004	-0-	-746	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5724	-0-	-1251	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5085	-0-	-1828	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5505	-0-	-645	-0-	5505	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

04	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2834	-0-	-1537	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2495	-0-	-1735	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

04	10080	X	6251	-0-	-3829	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8247	-0-	-743	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8097	-0-	-603	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8408	-0-	-582	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7804	-0-	-296	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

04	6660	X	6349	-0-	-311	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6331	-0-	-149	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6561	-0-	-42	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
*09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	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
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					52
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					52
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					52
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					52
08	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	4260	3			Y	-0-					52
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4242	3	1	9	Y	1	1	8			52

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	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
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	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
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9386	-0-	-394	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9793	-0-	-313	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9717	-0-	-389	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	8265	-0-	-1515	-0-	8265	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	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
04	14250	X	12685	-0-	-1565	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12731	-0-	-1312	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11962	-0-	-1268	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12584	-0-	-1087	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12465	-0-	-1113	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12561	-0-	-129	-0-	12561	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	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
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	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
04	4920	X	4836	-0-	-84	-0-	4836	3			Y	-0-					130
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					130
06	4860	X	4850	-0-	-10	-0-	4850	3			Y	-0-					130
07	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	4908	3			Y	-0-					130
08	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	4942	3			Y	-0-					130
09	4890	X	4642	-0-	-248	-0-	4642	3			Y	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					127
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					127
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					127
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					127
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					127
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	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
04	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	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
04	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8927	-0-	-1148	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8281	-0-	-1469	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8414	-0-	-1661	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8375	-0-	-1700	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8299	-0-	-1001	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	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
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	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
04	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4717	-0-	-1018	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4270	-0-	-1670	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4651	-0-	-1487	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	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
04	4320	X	3798	-0-	-522	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3716	-0-	-996	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3700	-0-	-860	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4115	-0-	-597	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3787	-0-	-23	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	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
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
05	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9049	-0-	-1646	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9378	-0-	-972	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	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
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3307	-0-	-940	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1155	-0-	-3092	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	194	-0-	-3916	-0-	194	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

04	8040	X	7579	-0-	-461	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7766	-0-	-263	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7471	-0-	-209	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7691	-0-	-245	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7493	-0-	-443	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7292	-0-	-298	-0-	7292	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

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-
09	14B DENY		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

04	3000	N	7547	-0-	4547	4547	7547	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8659	-0-	5559	10106	8659	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9878	-0-	6878	16984	9878	2			N	-0-					-0-
07	28065	X	11081	-0-	-16984	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
08	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
*09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

04	5370	X	4672	-0-	-698	-0-	4672	2			N	-0-					1
05	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	2			N	-0-					1
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4761	2			N	-0-					1
07	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2			N	-0-					1
08	4836	X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	2			N	-0-					1
09	4770	X	1007	-0-	-3763	-0-	1007	2			N	-0-					1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	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
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					-0-
*09	4439	X	4127	-0-	-312	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	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
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	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
04	3420	X	2296	-0-	-1124	-0-	2296	3			Y	-0-					28
05	2883	X	1533	-0-	-1350	-0-	1533	3			Y	-0-					28
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					28
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					28
08	3100	N	5122	-0-	2022	2022	5122	3			Y	-0-					28
*09	7028	X	5006	-0-	-2022	-0-	5006	3			Y	-0-					28

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	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
04	7350	X	7093	-0-	-257	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	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
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	341	1	3579	3	N	12					53
							13	9									
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	328	1	3138	3	N	-0-					53
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	3	N	1					54
							1	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	289	1	3817	3	N	12	8	8			58
							13	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	373	1	2842	3	N	14					72
							15	9									
09	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	44	1	2632	3	N	5					77
							6	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	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
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11315	-0-	-175	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10863	-0-	-1010	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10641	-0-	-1232	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10032	-0-	-1458	-0-	10032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	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
04	9150	X	8409	-0-	-741	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8560	-0-	-895	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	9089	-0-	-61	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
07	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8050	-0-	-1040	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	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
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			Y	-0-					114
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			Y	-0-					114
06	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4551	3			Y	-0-					114
07	6572	X	4900	-0-	-1672	-0-	4900	3			Y	-0-					114
08	6572	X	4508	-0-	-2064	-0-	4508	3			Y	-0-					114
09	6360	X	4491	-0-	-1869	-0-	4491	3			Y	-0-					114

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	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
04	4500	X	983	-0-	-3517	-0-	983	3			Y	-0-					69
05	4309	X	3305	-0-	-1004	-0-	3305	3			Y	-0-					69
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					69
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					69
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					69
*09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					69

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					98
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					98
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					98
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					98
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					98
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2	2	8			98

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	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
04	2040	N	1485	-0-	-555	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1535	-0-	-542	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	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
04	5610	X	5421	-0-	-189	-0-	5421	3			N	-0-					29
05	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	5533	3			N	-0-					29
06	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	5127	3			N	-0-					29
07	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	5300	3			N	-0-					29
08	5611	X	5523	-0-	-88	-0-	5523	3			N	-0-					29
09	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	5202	3	37	9	N	34					63

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	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
04	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	3527	3			Y	-0-					34
05	3813	X	2868	-0-	-945	-0-	2868	3			Y	-0-					34
06	3690	X	2901	-0-	-789	-0-	2901	3			Y	-0-					34
07	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	2842	3			Y	-0-					34
08	3689	X	2344	-0-	-1345	-0-	2344	3			Y	-0-					34
09	3540	X	2582	-0-	-958	-0-	2582	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	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
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5352	3	6	9	N	5					109
05	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5265	3	40	9	N	36	103	1			42
06	5400	X	4844	-0-	-556	-0-	4844	3			N	-0-					42
07	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	5236	3			N	-0-					42
08	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					42
09	5370	X	5111	-0-	-259	-0-	5111	3			N	-0-					42

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	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
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4115	3	6	9	N	5					104
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4233	3	31	9	N	28	90	1			42
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					42
07	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					42
08	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	3			N	-0-					42
09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	3			N	-0-					42

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	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
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			Y	-0-					68
05	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			Y	-0-					68
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			Y	-0-					68
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			Y	-0-					68
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	3			Y	-0-					68
*09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3			Y	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	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
04	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2148	-0-	-1169	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1652	-0-	-1665	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	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
04	6360	X	5851	-0-	-509	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5739	-0-	-381	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5977	-0-	-161	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5743	-0-	-107	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	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
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	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
04	6420	X	5902	-0-	-518	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5307	-0-	-1265	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3851	-0-	-2256	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4136	-0-	-1774	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	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
04	8370	X	7296	-0-	-1074	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7646	-0-	-290	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7522	-0-	-158	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
*09	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

04	4080	X	2456	-0-	-1624	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2568	-0-	-2268	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2449	-0-	-2231	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2069	-0-	-2767	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2072	-0-	-2082	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2084	-0-	-406	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

04	8250	X	7650	-0-	-600	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7684	-0-	-476	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7624	-0-	-498	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6588	-0-	-1092	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

04	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5292	-0-	-1156	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5576	-0-	-544	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4309	-0-	-1331	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

04	6960	X	6514	-0-	-446	-0-	6514	3			N	-0-					2
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	6617	3			N	-0-					2
06	6720	X	6331	-0-	-389	-0-	6331	3			N	-0-					2
07	6913	X	6552	-0-	-361	-0-	6552	3			N	-0-					2
08	6913	X	6854	-0-	-59	-0-	6854	3			N	-0-					2
*09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

04	6990	X	5247	-0-	-1743	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4958	-0-	-777	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5619	-0-	-457	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5056	-0-	-824	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5439	-0-	-171	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
*09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	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
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6580	-0-	-364	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6334	-0-	-386	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6633	-0-	-311	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5635	-0-	-1055	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	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
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6486	-0-	-179	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6176	-0-	-274	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6112	-0-	-739	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6177	-0-	-453	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					36
05	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	3			Y	-0-					36
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	3			Y	-0-					36
07	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	3			Y	-0-					36
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					36
09	630	N	178	-0-	-452	-0-	178	3			Y	-0-					36

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	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
04	7380	X	7197	-0-	-183	-0-	7197	3			N	-0-					3
05	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	3			N	-0-					3
06	7200	X	6970	-0-	-230	-0-	6970	3			N	-0-					3
07	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	6740	3			N	-0-					3
08	7440	X	5731	-0-	-1709	-0-	5731	3			N	-0-					3
09	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	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
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					1
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			N	-0-					1
06	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3350	3			N	-0-					1
07	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	3			N	-0-					1
08	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3095	3			N	-0-					1
09	3360	X	2683	-0-	-677	-0-	2683	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	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
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	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
04	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	4285	3			Y	-0-					2
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					2
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			Y	-0-					2
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					2
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					2
09	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	4542	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	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
04	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	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
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3142	3	4	9	N	4					38
05	3596	X	2827	-0-	-769	-0-	2820	3	7	9	N	6					44
06	3480	X	2577	-0-	-903	-0-	2558	3	19	9	N	17	1	8			60
07	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3452	3	34	9	N	31	3	8			88
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3364	3	19	9	N	17					105
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3258	3	28	9	N	25	2	8			128

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	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
04	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	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
04	7770	X	6719	-0-	-1051	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	4628	-0-	-3712	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	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
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-					88
05	6727	X	6550	-0-	-177	-0-	6550	3			Y	-0-					88
06	7380	X	6306	-0-	-1074	-0-	6306	3			Y	-0-					88
07	8370	X	6434	-0-	-1936	-0-	6434	3			Y	-0-					88
08	8370	X	6351	-0-	-2019	-0-	6351	3			Y	-0-					88
09	8100	X	6188	-0-	-1912	-0-	6188	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	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
04	4170	X	3204	-0-	-966	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	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
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4054	-0-	-1774	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3134	-0-	-2686	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3156	-0-	-2858	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3515	-0-	-2499	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3812	-0-	-1678	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	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
04	4410	X	3517	-0-	-893	-0-	3517	2			N	-0-					2
05	4433	X	4017	-0-	-416	-0-	4017	2			N	-0-					2
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2			N	-0-					2
07	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2			N	-0-					2
08	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	3937	2			N	-0-					2
09	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2			N	-0-					2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	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
04	7140	X	5861	-0-	-1279	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6061	-0-	-1100	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5954	-0-	-976	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6278	-0-	-15	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1050	-0-	-624	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	889	-0-	-731	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	937	-0-	-551	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	174	-0-	-880	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	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
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					1
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					1
06	8310	X	7557	-0-	-753	-0-	7557	2			N	-0-					1
07	8587	X	7927	-0-	-660	-0-	7927	2			N	-0-					1
08	8587	X	6969	-0-	-1618	-0-	6969	2			N	-0-					1
09	7830	X	6169	-0-	-1661	-0-	6169	2			N	-0-					1

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	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
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	3	N	4					55
							4	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	274	1	2769	3	N	6	1	8			60
							7	9									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	268	1	2441	3	N	12					72
							13	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	289	1	2748	3	N	10	4	8			78
							11	9									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	277	1	2569	3	N	2					80
							2	9									
*09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	265	1	2554	3	N	4					84
							4	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	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
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	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
04	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
05	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9710	-0-	-1480	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	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
04	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4087	-0-	-1090	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2496	-0-	-2394	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	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
04	17610	X	14669	-0-	-2941	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15818	-0-	-2379	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15330	-0-	-2100	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14328	-0-	-3683	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	14118	-0-	-2870	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	12810	-0-	-2520	-0-	12810	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	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
04	5430	X	3251	-0-	-2179	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	920	-0-	-4629	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	879	-0-	-4551	-0-	879	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	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
04	6840	X	6510	-0-	-330	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6903	-0-	-165	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6611	-0-	-229	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
07	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6541	-0-	-149	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	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
04	12120	X	4708	-0-	-7412	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
05	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
07	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12007	-0-	-413	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	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
04	7080	X	6731	-0-	-349	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6501	-0-	-579	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

04	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3664	3	57	9	N	52					195
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4078	3	55	9	N	50	149	1			96
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4017	3	69	9	N	63					159
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3982	3	36	9	N	33					192
08	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3667	3	42	9	N	38	177	1			53
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	3662	3	57	9	N	52					105

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			Y	-0-					36
05	8680	X	8653	-0-	-27	-0-	8653	3			Y	-0-					36
06	8520	X	8179	-0-	-341	-0-	8179	3			Y	-0-					36
07	9021	X	8323	-0-	-698	-0-	8323	3			Y	-0-					36
08	9021	X	8267	-0-	-754	-0-	8267	3			Y	-0-					36
09	8730	X	7876	-0-	-854	-0-	7876	3			Y	-0-					36

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

04	8100	X	7373	-0-	-727	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7425	-0-	-105	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7593	-0-	-126	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

04	17310	X	5715	-0-	-11595	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	12076	-0-	-5811	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13978	-0-	-2042	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
07	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	9834	-0-	-4146	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

04	14400	X	8291	-0-	-6109	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	8480	-0-	-5346	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	8018	-0-	-5362	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8717	-0-	-4892	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9132	-0-	-3361	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7942	-0-	-338	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	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
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6079	-0-	-1516	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5429	-0-	-1921	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5589	-0-	-2006	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5299	-0-	-1459	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4736	-0-	-1804	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	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
04	9750	X	2852	-0-	-6898	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	1678	-0-	-5576	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2103	-0-	-4917	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	3273	-0-	-3981	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5173	-0-	-2050	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
*09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5853	2	1	9	N	1					1

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	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
04	4590	X	4069	-0-	-521	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
*09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	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
04	6900	X	5855	-0-	-1045	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5975	-0-	-895	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
*09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	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
04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	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
04	5250	X	5046	-0-	-204	-0-	5046	3			N	-0-					31
05	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	5276	3			N	-0-					31
06	5130	X	5045	-0-	-85	-0-	5045	3			N	-0-					31
07	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	5104	3			N	-0-					31
08	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5033	3			N	-0-					31
09	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	4811	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	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
04	1134	X	230	-0-	-904	-0-	230	1			Y	-0-					42
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	1	2	9	Y	2	2	8			42
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			Y	-0-					42
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	233	1	9	9	Y	8	8	8			42
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	1			Y	-0-					42
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	1			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	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
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	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
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2601	-0-	-249	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	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
04	10410	X	9146	-0-	-1264	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10429	-0-	-328	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	6614	-0-	-4081	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7442	-0-	-2638	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	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
04	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4634	-0-	-171	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	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
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	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
04	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	3638	3			N	-0-					2
05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	3			N	-0-					2
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					2
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-					2
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	3720	3			N	-0-					2
09	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3636	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

04	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
*09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
*09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

04	7890	X	7600	-0-	-290	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7821	-0-	-332	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7436	-0-	-334	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7679	-0-	-226	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7213	-0-	-377	-0-	7213	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

04	7050	X	6511	-0-	-539	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6547	-0-	-738	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5952	-0-	-1098	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4423	-0-	-2397	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	577	-0-	-6243	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5848	-0-	-92	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6060	-0-	-78	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	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
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
06	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14694	-0-	-31	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14622	-0-	-444	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13177	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	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
04	8340	X	7611	-0-	-729	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8090	-0-	-342	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7767	-0-	-138	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7003	-0-	-1088	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6961	-0-	-1139	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	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
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6105	-0-	-343	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5245	-0-	-1358	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5252	-0-	-1351	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5521	-0-	-569	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	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
04	5160	X	1100	-0-	-4060	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	2052	-0-	-3404	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	435	-0-	-5021	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	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
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	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
04	11340	X	10908	-0-	-432	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11014	-0-	-704	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10835	-0-	-295	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10976	-0-	-401	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10954	-0-	-423	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10609	-0-	-311	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	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
04	5940	X	5015	-0-	-925	-0-	5015	2			N	-0-					1
05	6138	X	4937	-0-	-1201	-0-	4937	2			N	-0-					1
06	5520	X	4883	-0-	-637	-0-	4883	2			N	-0-					1
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					1
08	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5333	2			N	-0-					1
09	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	4774	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	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
04	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

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-
09	14B	DENY	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

04	10320	X	9585	-0-	-735	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9812	-0-	-852	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9630	-0-	-693	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9481	-0-	-625	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8956	-0-	-644	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

04	8430	X	7989	-0-	-441	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7835	-0-	-597	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6586	-0-	-1574	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7390	-0-	-856	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6708	-0-	-1272	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5912	-0-	-536	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6101	-0-	-347	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5939	-0-	-301	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

04	7830	X	7436	-0-	-394	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7508	-0-	-490	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7042	-0-	-578	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7422	-0-	-359	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7445	-0-	-305	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7066	-0-	-374	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

04	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8166	-0-	-504	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8222	-0-	-737	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7986	-0-	-849	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7773	-0-	-717	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	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
04	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
*09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	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
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			Y	-0-					36
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			Y	-0-					36
06	9840	X	8969	-0-	-871	-0-	8969	3			Y	-0-					36
07	10106	X	8883	-0-	-1223	-0-	8883	3			Y	-0-					36
08	10261	X	8394	-0-	-1867	-0-	8394	3			Y	-0-					36
09	9930	X	8367	-0-	-1563	-0-	8367	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	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
04	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	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
04	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6195	-0-	-495	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6101	-0-	-688	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6494	-0-	-109	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6132	-0-	-198	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	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
04	6540	X	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2			N	-0-					11
05	6541	X	4823	-0-	-1718	-0-	4823	2			N	-0-					11
06	6180	X	4296	-0-	-1884	-0-	4296	2			N	-0-					11
07	6107	X	3304	-0-	-2803	-0-	3304	2			N	-0-					11
08	6107	X	3909	-0-	-2198	-0-	3909	2			N	-0-					11
09	5520	X	4046	-0-	-1474	-0-	4046	2			N	-0-					11

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	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
04	3390	X	1700	-0-	-1690	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1370	-0-	-2440	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	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
04	4980	X	4965	-0-	-15	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4674	3			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	4248	3	1	9	Y	1					1
09	4980	X	4390	-0-	-590	-0-	4390	3			Y	-0-					1

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

04	4920	X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3744	-0-	-996	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3822	-0-	-1076	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3306	-0-	-1592	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

04	11820	X	11255	-0-	-565	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9876	-0-	-2338	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8663	-0-	-3007	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11187	-0-	-624	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10574	-0-	-676	-0-	10574	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

04	7590	X	7280	-0-	-310	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6972	-0-	-528	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4077	-0-	-3513	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
07	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	3			N	-0-					-0-
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
*09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5821	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	2	8			-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

04	8490	X	7676	-0-	-814	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7959	-0-	-171	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8325	-0-	-76	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8313	-0-	-88	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7711	-0-	-389	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	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
04	3990	X	2896	-0-	-1094	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3072	-0-	-772	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	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
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7147	-0-	-1099	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7711	-0-	-269	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7675	-0-	-571	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8716	2	1	9	N	1					1
09	7710	X	6678	-0-	-1032	-0-	6678	2			N	-0-					1

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	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
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	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
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
*09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	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
04	3330	X	2114	-0-	-1216	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	941	-0-	-1229	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1752	-0-	-1503	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1791	-0-	-1359	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	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
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	3	29	9	N	26					73
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2473	3	20	9	N	18	2	8			89
06	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1663	3	20	9	N	18					107
07	2015	X	1294	-0-	-721	-0-	1274	3	20	9	N	18	10	8			115
08	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1921	3	19	9	N	17					132
09	1950	X	816	-0-	-1134	-0-	799	3	17	9	N	15					147

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	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
04	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

M O	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
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	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
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			33
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	597	1	7	9	N	6	6	8			33
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	1			N	-0-					33

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	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
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2618	-0-	-451	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	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
04	14670	X	12547	-0-	-2123	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12671	-0-	-783	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11306	-0-	-1294	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12006	-0-	-1014	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	10630	-0-	-2390	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	9559	-0-	-2981	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	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
04	6930	X	6662	-0-	-268	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4834	-0-	-2327	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	3624	-0-	-3306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5514	-0-	-1368	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5790	-0-	-1092	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5332	-0-	-1328	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	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
04	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
08	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
*09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	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
04	4320	X	3704	-0-	-616	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1314	-0-	-3150	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	1251	-0-	-2562	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

04	5880	X	4800	-0-	-1080	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5119	-0-	-957	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4712	-0-	-1048	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4826	-0-	-1126	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5117	-0-	-339	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4946	-0-	-4	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

04	6300	X	6158	-0-	-142	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6130	-0-	-256	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	6090	-0-	-60	-0-	6090	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

04	16800	X	13900	-0-	-2900	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13767	-0-	-3283	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	13378	-0-	-3122	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14459	-0-	-2374	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14186	-0-	-1810	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13517	-0-	-373	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

04	8130	X	7578	-0-	-552	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6878	-0-	-1430	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7315	-0-	-725	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7624	-0-	-219	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

04	8190	X	7912	-0-	-278	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7291	-0-	-831	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7091	-0-	-499	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7297	-0-	-887	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6875	-0-	-1309	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6329	-0-	-1591	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

04	6420	X	5294	-0-	-1126	-0-	5294	3			Y	-0-					38
05	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	5782	3			Y	-0-					38
06	6030	X	5758	-0-	-272	-0-	5758	3			Y	-0-					38
07	6231	X	2975	-0-	-3256	-0-	2975	3			Y	-0-					38
08	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	5576	3			Y	-0-					38
*09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	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
04	5490	X	5134	-0-	-356	-0-	5134	3			Y	-0-					52
05	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	4760	3			Y	-0-					52
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			Y	-0-					52
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					52
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					52
*09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	512	1	1685	3	N	-0-					80
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	513	1	1565	3	N	4	4	8			80
							4	9									
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	480	1	1157	3	N	-0-					80
07	2263	X	1552	-0-	-711	-0-	516	1	1019	3	N	15	15	8			80
							17	9									
08	2263	X	1333	-0-	-930	-0-	533	1	800	3	N	-0-					80
09	2190	X	1675	-0-	-515	-0-	506	1	1169	3	N	-0-					80

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6980	-0-	-150	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6554	-0-	-346	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7056	-0-	-74	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6831	-0-	-39	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			Y	-0-					50
05	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	6613	3			Y	-0-					50
06	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	6286	3			Y	-0-					50
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			Y	-0-					50
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	3			Y	-0-					50
09	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	6127	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

04	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					58
05	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2176	3			N	-0-					58
06	2670	X	1826	-0-	-844	-0-	1825	3	1	9	N	1	1	8			58
07	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3			N	-0-					58
08	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	1840	3			N	-0-					58
09	2250	X	1934	-0-	-316	-0-	1934	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	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
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					2
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	3			N	-0-					2
06	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	3			N	-0-					2
07	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			N	-0-					2
08	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					2
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	3	1	9	N	1	1	8			2

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	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
04	4380	X	4166	-0-	-214	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	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
04	8640	X	6376	-0-	-2264	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	4482	-0-	-4446	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8512	-0-	-323	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7611	-0-	-1059	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	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
04	1740	N	1331	-0-	-409	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	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
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3687	-0-	-243	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	3633	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	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
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					15
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	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
04	6240	X	6103	-0-	-137	-0-	6103	3			Y	-0-					10
05	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			Y	-0-					10
06	5730	X	4321	-0-	-1409	-0-	4321	3			Y	-0-					10
07	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	5856	3			Y	-0-					10
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					10
*09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-					10

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	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
04	7620	X	7214	-0-	-406	-0-	7214	3			Y	-0-					81
05	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	7614	3			Y	-0-					81
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			Y	-0-					81
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					81
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3			Y	-0-					81
*09	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			Y	-0-					81

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	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
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	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
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	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
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
*09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	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
04	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2			N	-0-					2
05	6324	X	5915	-0-	-409	-0-	5915	2			N	-0-					2
06	6060	X	5699	-0-	-361	-0-	5699	2			N	-0-					2
07	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	5804	2			N	-0-					2
08	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	5674	2			N	-0-					2
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	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
04	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6702	-0-	-428	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6710	-0-	-420	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6655	-0-	-185	-0-	6655	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	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
04	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7179	-0-	-354	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7076	-0-	-94	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
*09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	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
04	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	5777	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	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
04	6330	X	6032	-0-	-298	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6034	-0-	-326	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5728	-0-	-503	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	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
04	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	4325	3	11	9	N	10	189	1			22
05	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4418	3			N	-0-					22
06	4500	X	3990	-0-	-510	-0-	3990	3			N	-0-					22
07	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4180	3			N	-0-					22
08	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	3			N	-0-					22
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	3			N	-0-					22

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	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
04	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	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
04	5730	X	5054	-0-	-676	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5388	-0-	-533	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5085	-0-	-405	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5057	-0-	-492	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	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
04	8790	X	7715	-0-	-1075	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7229	-0-	-1234	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7401	-0-	-759	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7722	-0-	-586	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7528	-0-	-687	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6730	-0-	-980	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	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
04	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10043	-0-	-962	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9524	-0-	-1126	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9731	-0-	-1274	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8844	-0-	-876	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3692	-0-	-478	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3755	-0-	-554	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

04	4200	X	3485	-0-	-715	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3219	-0-	-718	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

04	2850	X	1967	-0-	-883	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

04	9450	X	3322	-0-	-6128	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	2091	-0-	-7674	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	3664	-0-	-5786	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3663	-0-	-2785	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	3763	-0-	-2685	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	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
04	10530	X	10314	-0-	-216	-0-	10314	3			N	-0-					69
05	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	9000	3			N	-0-					69
06	10530	X	8053	-0-	-2477	-0-	8053	3			N	-0-					69
07	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	3			N	-0-					69
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	3			N	-0-					69
*09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					69

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	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
04	6150	X	5858	-0-	-292	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5612	-0-	-238	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5654	-0-	-391	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4637	-0-	-1408	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	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
04	6750	X	6104	-0-	-646	-0-	6104	3			N	-0-					116
05	6851	X	5416	-0-	-1435	-0-	5416	3			N	-0-					116
06	6330	X	4420	-0-	-1910	-0-	4420	3			N	-0-					116
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3			N	-0-					116
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					116
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					116

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	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
04	5850	X	4826	-0-	-1024	-0-	4826	3			Y	-0-					38
05	6045	X	4441	-0-	-1604	-0-	4441	3			Y	-0-					38
06	5850	X	4814	-0-	-1036	-0-	4814	3			Y	-0-					38
07	5859	X	4187	-0-	-1672	-0-	4187	3			Y	-0-					38
08	5394	X	2571	-0-	-2823	-0-	2571	3			Y	-0-					38
09	4830	X	1278	-0-	-3552	-0-	1278	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	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
04	5730	X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4523	-0-	-1398	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3947	-0-	-1393	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
*09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	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
04	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7688	-0-	-527	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7564	-0-	-124	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	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
04	5790	X	5375	-0-	-415	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5184	-0-	-576	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5397	-0-	-555	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
*09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	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
04	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	4837	2			N	-0-					2
05	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	4733	2			N	-0-					2
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-					2
07	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2			N	-0-					2
08	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	4516	2			N	-0-					2
09	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	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
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3966	-0-	-354	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	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
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3572	-0-	-1228	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3438	-0-	-1522	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4057	-0-	-903	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3668	-0-	-1132	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	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
04	4620	X	3849	-0-	-771	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2705	-0-	-2131	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3551	-0-	-1129	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3606	-0-	-1230	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	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
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4407	-0-	-57	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	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
04	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4645	-0-	-875	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4902	-0-	-802	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4743	-0-	-961	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4381	-0-	-959	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	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
04	10680	X	10259	-0-	-421	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10467	-0-	-569	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9607	-0-	-1163	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9812	-0-	-448	-0-	9812	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	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
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	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
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	3			Y	-0-					15
05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	3			Y	-0-					15
06	13680	X	13500	-0-	-180	-0-	13500	3			Y	-0-					15
07	14508	X	14278	-0-	-230	-0-	14278	3			Y	-0-					15
08	14508	X	14131	-0-	-377	-0-	14131	3			Y	-0-					15
09	14040	X	13538	-0-	-502	-0-	13538	3			Y	-0-					15

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	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
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3643	-0-	643	643	3643	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3604	-0-	504	1147	3604	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3668	-0-	568	1715	3668	3			N	-0-					-0-
*09	5202	X	3487	-0-	-1715	-0-	3486	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	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
04	8520	X	8447	-0-	-73	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7971	-0-	-339	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8023	-0-	-719	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8314	-0-	-428	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8182	-0-	-278	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	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
04	4410	X	2630	-0-	-1780	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	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
04	10860	X	9558	-0-	-1302	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9688	-0-	-883	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9267	-0-	-753	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9510	-0-	-534	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

04	4980	X	4306	-0-	-674	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3954	-0-	-1130	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4317	-0-	-543	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			Y	-0-					37
05	9765	X	9667	-0-	-98	-0-	9667	3			Y	-0-					37
06	9450	X	8942	-0-	-508	-0-	8942	3			Y	-0-					37
07	9982	X	8223	-0-	-1759	-0-	8223	3			Y	-0-					37
08	9982	X	8464	-0-	-1518	-0-	8464	3			Y	-0-					37
09	9660	X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

04	13770	X	12290	-0-	-1480	-0-	12290	3			N	-0-					172
05	14012	X	12813	-0-	-1199	-0-	12813	3			N	-0-					172
06	12330	X	12195	-0-	-135	-0-	12195	3			N	-0-					172
07	12741	X	12181	-0-	-560	-0-	12181	3			N	-0-					172
08	12803	X	11454	-0-	-1349	-0-	11454	3			N	-0-					172
09	12390	X	11167	-0-	-1223	-0-	11167	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

04	9570	X	4932	-0-	-4638	-0-	4932	3			Y	-0-					27
05	9889	X	6609	-0-	-3280	-0-	6609	3			Y	-0-					27
06	9570	X	8317	-0-	-1253	-0-	8317	3			Y	-0-					27
07	8742	X	8218	-0-	-524	-0-	8218	3			Y	-0-					27
08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			Y	-0-					27
*09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

04	5250	X	3984	-0-	-1266	-0-	3984	3			N	-0-					18
05	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3894	3	21	9	N	19	19	8			18
06	5250	X	3396	-0-	-1854	-0-	3396	3			N	-0-					18
07	5084	X	1949	-0-	-3135	-0-	1890	3	59	9	N	54	54	8			18
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					18
09	3990	X	2615	-0-	-1375	-0-	2615	3			N	-0-					18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	1			N	-0-					29
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			29
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	1			N	-0-					29
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	228	1	6	9	N	5	5	8			29
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	1			N	-0-					29
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	1			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	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
04	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			Y	-0-					-0-
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9333	-0-	-807	-0-	9333	3			Y	-0-					-0-
07	10664	X	9574	-0-	-1090	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
08	10664	X	9190	-0-	-1474	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	8870	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	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
04	8670	X	7936	-0-	-734	-0-	7936	2			N	-0-					3
05	8711	X	8164	-0-	-547	-0-	8164	2			N	-0-					3
06	8220	X	7390	-0-	-830	-0-	7390	2			N	-0-					3
07	8215	X	7666	-0-	-549	-0-	7666	2			N	-0-					3
08	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7486	2			N	-0-					3
09	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	7019	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	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
04	6030	X	3727	-0-	-2303	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
*09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	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
04	5010	X	3113	-0-	-1897	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3611	-0-	-1597	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4641	-0-	-1239	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4639	-0-	-1437	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4662	-0-	-1414	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	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
04	7080	X	6728	-0-	-352	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6768	-0-	-300	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6693	-0-	-27	-0-	6693	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	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
04	6450	X	5790	-0-	-660	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5943	-0-	-629	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6199	-0-	-131	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	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
04	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2543	-0-	-3067	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1908	-0-	-3889	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2409	-0-	-3388	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4680	-0-	-720	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	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
04	3660	X	3623	-0-	-37	-0-	3614	3	9	9	N	8	8	8			31
05	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3588	3	2	9	N	2	2	8			31
06	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	3053	3	14	9	N	13	13	8			31
07	3751	X	3066	-0-	-685	-0-	3052	3	14	9	N	13	13	8			31
08	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3080	3	2	9	N	2	2	8			31
09	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2490	3	23	9	N	21	21	8			31

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	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
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5232	-0-	-78	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
*09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	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
04	3270	X	1015	-0-	-2255	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	857	-0-	-848	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	681	-0-	-669	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	265	-0-	-1130	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	442	-0-	-953	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	721	-0-	-299	-0-	721	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	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
04	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	4937	3	1	9	N	1					85
05	5363	X	4705	-0-	-658	-0-	4704	3	1	9	N	1	1	8			85
06	5190	X	4787	-0-	-403	-0-	4787	3			N	-0-					85
07	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	5094	3	2	9	N	2	2	8			85
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					85
*09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					85

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	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
04	6060	X	4774	-0-	-1286	-0-	4774	3			N	-0-					2
05	6262	X	4534	-0-	-1728	-0-	4534	3			N	-0-					2
06	5520	X	4831	-0-	-689	-0-	4831	3			N	-0-					2
07	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4836	3			N	-0-					2
08	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3			N	-0-					2
*09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	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
04	8700	X	8560	-0-	-140	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8308	-0-	-527	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7425	-0-	-1125	-0-	7425	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	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
04	9660	X	6151	-0-	-3509	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9433	-0-	-549	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8460	-0-	-1200	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8071	-0-	-1787	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8340	-0-	-1084	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7822	-0-	-1298	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	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
04	9570	X	8565	-0-	-1005	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8679	-0-	-1210	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7483	-0-	-2087	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7951	-0-	-1380	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8392	-0-	-939	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8079	-0-	-501	-0-	8079	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	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
04	7890	X	7294	-0-	-596	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7359	-0-	-794	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6634	-0-	-1166	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7009	-0-	-648	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6686	-0-	-604	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	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
04	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7083	-0-	-574	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6452	-0-	-958	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6653	-0-	-725	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6389	-0-	-958	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5920	-0-	-1190	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	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
04	8820	X	7987	-0-	-833	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8533	-0-	-17	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7588	-0-	-1309	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6879	-0-	-1731	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	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
04	7860	X	7036	-0-	-824	-0-	7036	3			Y	-0-					41
05	8122	X	7114	-0-	-1008	-0-	7114	3			Y	-0-					41
06	7590	X	7091	-0-	-499	-0-	7054	3	37	9	Y	34					75
07	7471	X	7358	-0-	-113	-0-	7358	3			Y	-0-					75
08	7471	X	7285	-0-	-186	-0-	7285	3			Y	-0-					75
09	7080	X	6927	-0-	-153	-0-	6927	3			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

04	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7634	-0-	-1246	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8007	-0-	-1169	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7966	-0-	-1148	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7293	-0-	-1527	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

04	12330	X	11300	-0-	-1030	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10900	-0-	-1841	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11212	-0-	-878	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11001	-0-	-1151	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10544	-0-	-766	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1					62
05	3100	N	3219	-0-	119	119	3216	3	3	9	N	3	3	8			62
06	3000	N	3273	-0-	273	392	3273	3			N	-0-					62
07	3100	N	3329	-0-	229	621	3317	3	12	9	N	11	11	8			62
08	4047	X	3426	-0-	-621	-0-	3413	3	13	9	N	12					74
*09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	3	1	9	N	1					75

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5119	-0-	-401	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	222	1	4901	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5190	-0-	-452	-0-	277	1	4913	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4987	-0-	-323	-0-	231	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	264	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5005	-0-	-389	-0-	349	1	4656	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	293	1	4517	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	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
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637																	
04	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5690	-0-	-790	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5673	-0-	-1023	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4710	-0-	-1986	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4980	-0-	-1050	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899																	
04	4020	X	1317	-0-	-2703	-0-	1315	3	2	9	N	2					162
05	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3584	3	3	9	N	3	3	8			162
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3645	3	31	9	N	28	180	1			10
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	3	13	9	N	12	10	8			12
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3519	3	14	9	N	13					25
09	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	3422	3	2	9	N	2					27
WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240																	
04	9600	X	8166	-0-	-1434	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8669	-0-	-972	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8550	-0-	-780	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8489	-0-	-408	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8360	-0-	-320	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7788	-0-	-762	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900																	
04	5610	X	5448	-0-	-162	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5311	-0-	-299	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5626	-0-	-78	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3665	-0-	-1795	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410																	
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
06	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7985	-0-	-137	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7489	-0-	-401	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975																	
04	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	821	-0-	-295	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210																	
04	7260	X	6739	-0-	-521	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6924	-0-	-578	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5507	-0-	-1716	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6389	-0-	-710	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	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
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	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
04	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
05	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
06	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
07	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
08	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
*09	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	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
04	6270	X	2085	-0-	-4185	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3604	-0-	-2751	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4441	-0-	-1679	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4634	-0-	-1690	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	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
04	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7983	-0-	-201	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7658	-0-	-202	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7690	-0-	-432	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7749	-0-	-373	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7427	-0-	-313	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	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
04	3090	X	575	-0-	-2515	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	639	-0-	-1562	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	810	X	615	-0-	-195	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	682	X	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	682	X	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	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
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7850	-0-	-370	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7888	-0-	-792	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7595	-0-	-805	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

04	5100	X	4550	-0-	-550	-0-	4550	2			N	-0-					2
05	5270	X	4735	-0-	-535	-0-	4735	2			N	-0-					2
06	5070	X	5047	-0-	-23	-0-	5047	2			N	-0-					2
07	5239	X	4747	-0-	-492	-0-	4747	2			N	-0-					2
08	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					2
09	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2			N	-0-					2

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

04	11340	X	11000	-0-	-340	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11135	-0-	-645	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	10322	-0-	-1078	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	10606	-0-	-1174	-0-	10606	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	10847	-0-	-654	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	10609	-0-	-401	-0-	10609	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

04	7350	X	6523	-0-	-827	-0-	6523	3			Y	-0-					38
05	7316	X	7122	-0-	-194	-0-	7122	3			Y	-0-					38
06	6630	X	6535	-0-	-95	-0-	6535	3			Y	-0-					38
07	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	3			Y	-0-					38
08	7130	X	6798	-0-	-332	-0-	6798	3			Y	-0-					38
09	6900	X	6519	-0-	-381	-0-	6519	3			Y	-0-					38

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

04	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4397	-0-	-284	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4203	-0-	-327	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

04	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4910	-0-	-763	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4507	-0-	-515	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3835	-0-	-1187	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3975	-0-	-885	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	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
04	12390	X	10409	-0-	-1981	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11728	-0-	-1075	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10194	-0-	-1746	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11340	-0-	-998	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10899	-0-	-1253	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

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-
09	14B	DENY	352	-0-	352	352	350	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

04	10080	X	8666	-0-	-1414	-0-	8666	3			Y	-0-					70
05	9920	X	8711	-0-	-1209	-0-	8711	3			Y	-0-					70
06	9600	X	8374	-0-	-1226	-0-	8374	3			Y	-0-					70
07	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	3			Y	-0-					70
08	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9620	3			Y	-0-					70
*09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3			Y	-0-					70

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

04	8820	X	8487	-0-	-333	-0-	8485	3	2	9	Y	2					19
05	9052	X	8767	-0-	-285	-0-	8746	3	21	9	Y	19					38
06	8580	X	8287	-0-	-293	-0-	8268	3	19	9	Y	17					55
07	8773	X	8501	-0-	-272	-0-	8501	3			Y	-0-					55
08	8773	X	8437	-0-	-336	-0-	8437	3			Y	-0-					55
09	8490	X	8136	-0-	-354	-0-	8136	3			Y	-0-					55

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

04	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6540	3	2	9	Y	2					17
05	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7232	3	17	9	Y	15					32
06	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	6669	3	15	9	Y	14					46
07	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	3			Y	-0-					46
08	7223	X	6703	-0-	-520	-0-	6703	3			Y	-0-					46
09	7020	X	6521	-0-	-499	-0-	6521	3			Y	-0-					46

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

04	4950	X	4096	-0-	-854	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4584	-0-	-562	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	1428	-0-	-3882	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	3058	-0-	-2429	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	1695	-0-	-3792	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	828	-0-	-3612	-0-	822	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

04	2455	N	2125	-0-	-330	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1693	-0-	-527	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	3	9	9	N	8	8	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	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
04	14220	X	11977	-0-	-2243	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	9387	-0-	-5307	-0-	9387	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	8829	-0-	-5211	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
07	14508	X	10927	-0-	-3581	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3			N	-0-					-0-
*09	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12957	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

04	8700	X	8432	-0-	-268	-0-	8430	3	2	9	Y	2					19
05	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8637	3	20	9	Y	18					37
06	8430	X	8085	-0-	-345	-0-	8066	3	19	9	Y	17					54
07	8711	X	8396	-0-	-315	-0-	8396	3			Y	-0-					54
08	8711	X	8237	-0-	-474	-0-	8237	3			Y	-0-					54
09	8430	X	7912	-0-	-518	-0-	7912	3			Y	-0-					54

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5839	-0-	-1074	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5814	-0-	-756	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5889	-0-	-590	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

04	9240	X	8067	-0-	-1173	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8875	-0-	-673	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6411	-0-	-2829	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8504	-0-	-1044	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

04	9060	X	7006	-0-	-2054	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	6513	-0-	-2849	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	5357	-0-	-3703	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	5168	-0-	-3047	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	5587	-0-	-1822	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	5961	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

04	3450	X	2857	-0-	-593	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2805	-0-	-645	-0-	2803	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

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
04	6990	X	6462	-0-	-528	-0-	6462	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6203	-0-	-1020	-0-	6203	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	4771	-0-	-2069	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	4569	-0-	-2220	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	4807	-0-	-1858	-0-	4807	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5905	-0-	-545	-0-	5905	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

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
04	4620	X	4034	-0-	-586	-0-	4034	3	N	-0-			1
05	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	3	N	-0-			1
06	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	4261	3	N	-0-			1
07	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	3	N	-0-			1
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4159	3	N	-0-			1
09	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	3971	3 1 9	N	1	1	8	1

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

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
04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3806	3 1 9	N	1			34
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3915	3 2 9	N	2	1	8	35
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	3646	3 1 9	N	1			36
07	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3837	3 17 9	N	15	2	8	49
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3830	3 65 9	N	59			108
09	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	3621	3 13 9	N	12			120

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

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
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-			57
05	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1824	3 3 9	N	3	3	8	57
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			57
07	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1774	3 13 9	N	12	12	8	57
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	3 24 9	N	22			79
09	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1605	3 6 9	N	5			84

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			10
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	3 3 9	N	3	3	8	10
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	3 2 9	N	2			12
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1933	3 58 9	N	53	10	8	55
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1772	3 96 9	N	87			142
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	3 39 9	N	35			177

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

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
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	775	1 3297 3	Y	-0-			9
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	832	1 3505 3	Y	6	6	8	9
							7	9					
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	961	1 2656 3	Y	-0-			9
07	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	983	1 2470 3	Y	22	22	8	9
							24	9					
08	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	968	1 2303 3	Y	-0-			9
09	4200	X	3288	-0-	-912	-0-	913	1 2374 3	Y	1			10
							1	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	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
04	8670	X	7824	-0-	-846	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7745	-0-	-595	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6459	-0-	-1632	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	1334	-0-	-7222	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5436	-0-	-2844	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	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
04	11550	X	10510	-0-	-1040	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10589	-0-	-1346	-0-	10589	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	10474	-0-	-416	-0-	10474	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	10933	-0-	-320	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10902	-0-	-351	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	10204	-0-	-296	-0-	10204	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	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
04	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	8940	-0-	-670	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8586	-0-	-534	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8488	-0-	-936	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8396	-0-	-1028	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	8116	-0-	-944	-0-	8116	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	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
04	18660	X	16441	-0-	-2219	-0-	16441	2			N	-0-					2
05	18104	X	17709	-0-	-395	-0-	17709	2			N	-0-					2
06	17520	X	17074	-0-	-446	-0-	17074	2			N	-0-					2
07	18104	X	17655	-0-	-449	-0-	17655	2			N	-0-					2
08	17701	X	15266	-0-	-2435	-0-	15266	2			N	-0-					2
09	17130	X	16227	-0-	-903	-0-	16227	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	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
04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	17811	2			N	-0-					1
05	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					1
06	17760	X	17402	-0-	-358	-0-	17402	2			N	-0-					1
07	18414	X	17523	-0-	-891	-0-	17523	2			N	-0-					1
08	18414	X	16795	-0-	-1619	-0-	16795	2			N	-0-					1
09	17820	X	15870	-0-	-1950	-0-	15870	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	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
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	2			N	-0-					4
05	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			N	-0-					4
06	3390	X	2619	-0-	-771	-0-	2619	2			N	-0-					4
07	3503	X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2			N	-0-					4
08	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	2501	2			N	-0-					4
09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	2612	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	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
04	14970	X	13391	-0-	-1579	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13054	-0-	-1919	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12085	-0-	-2405	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	10227	-0-	-4126	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	9990	-0-	-3898	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10422	-0-	-2958	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	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
04	7350	X	5358	-0-	-1992	-0-	5358	3			N	-0-					63
05	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6727	3			N	-0-					63
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					63
07	6045	X	5947	-0-	-98	-0-	5947	3			N	-0-					63
08	6727	X	6298	-0-	-429	-0-	6298	3			N	-0-					63
09	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	3			N	-0-					63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	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
04	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	2			N	-0-					1
05	1147	N	83	-0-	-1064	-0-	83	2			N	-0-					1
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	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
04	7620	X	4741	-0-	-2879	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7340	-0-	-751	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7447	-0-	-383	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	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
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	810	N	150	-0-	-660	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	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
GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830																	
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4858	-0-	-1001	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5142	-0-	-528	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210																	
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	42	3	2	9	N	2	2	8			-0-
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836																	
04	10260	X	9879	-0-	-381	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9446	-0-	-274	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9257	-0-	-942	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	10117	-0-	-82	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9630	-0-	-240	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515																	
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					8
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					8
06	2430	X	1624	-0-	-806	-0-	1624	3			N	-0-					8
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					8
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					8
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			8
PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455																	
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	510	N	280	-0-	-230	-0-	279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340																	
04	6420	X	5504	-0-	-916	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7509	-0-	-501	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7229	-0-	-1048	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7450	-0-	-827	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	6887	-0-	-613	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869																	
04	7740	X	6693	-0-	-1047	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6675	-0-	-825	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7094	-0-	-129	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5834	-0-	-1546	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	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
04	8610	X	8360	-0-	-250	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7542	-0-	-588	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8068	-0-	-581	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7627	-0-	-1022	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7635	-0-	-735	-0-	7635	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	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
04	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					2
05	4247	X	2284	-0-	-1963	-0-	2284	2			N	-0-					2
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					2
07	4247	X	3725	-0-	-522	-0-	3725	2			N	-0-					2
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					2
*09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	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
04	17130	X	15245	-0-	-1885	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	14963	-0-	-2118	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14093	-0-	-1927	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14146	-0-	-2346	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14039	-0-	-2174	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13247	-0-	-1993	-0-	13247	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	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
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	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
04	10380	X	9532	-0-	-848	-0-	9532	3			N	-0-					156
05	10168	X	8674	-0-	-1494	-0-	8674	3			N	-0-					156
06	9930	X	9819	-0-	-111	-0-	9819	3			N	-0-					156
07	10261	X	9731	-0-	-530	-0-	9731	3			N	-0-					156
08	10261	X	9341	-0-	-920	-0-	9341	3			N	-0-					156
09	9810	X	8690	-0-	-1120	-0-	8689	3	1	9	N	1	1	8			156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	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
04	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4003	-0-	-864	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2567	-0-	-2143	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	287	-0-	-3867	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	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
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	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
04	5640	X	5356	-0-	-284	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5605	-0-	-223	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5307	-0-	-213	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	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
04	10890	X	10361	-0-	-529	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11051	-0-	-264	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	11006	-0-	-94	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	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
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	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
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	401	1	3040	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	428	1	2853	3	N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	407	1	3042	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	3565	X	78	-0-	-3487	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	425	-0-	-3140	-0-	338	1	87	9	N	79	79	8			-0-
09	3450	X	551	-0-	-2899	-0-	551	1			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	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
04	10230	X	9473	-0-	-757	-0-	9473	3			N	-0-					31
05	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	8859	3			N	-0-					31
06	9660	X	9334	-0-	-326	-0-	9334	3			N	-0-					31
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			N	-0-					31
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					31
09	9480	X	9326	-0-	-154	-0-	9326	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	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
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2827	-0-	-955	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	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
04	12000	X	11253	-0-	-747	-0-	11253	3			Y	-0-					23
05	11842	X	11591	-0-	-251	-0-	11534	3	57	9	Y	52	51	1			24
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	3			Y	-0-					24
07	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			Y	-0-					24
08	11811	X	11704	-0-	-107	-0-	11704	3			Y	-0-					24
*09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	3			Y	-0-					24

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	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
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					2
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					2
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					2
07	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	3992	3			N	-0-					2
08	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	3			N	-0-					2
09	4320	X	1326	-0-	-2994	-0-	1326	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	465	1	23	9	N	21	21	8			8
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	1			N	-0-					8
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	444	1	11	9	N	10	10	8			8
07	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	1			N	-0-					8
08	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					8
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	1			N	-0-					8

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	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
04	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	342	-0-	-6447	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4534	-0-	-2036	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	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
04	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			Y	-0-					4
05	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	5763	3			Y	-0-					4
06	6060	X	5007	-0-	-1053	-0-	5005	3	2	9	Y	2					6
07	6262	X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	3			Y	-0-					6
08	5952	X	4841	-0-	-1111	-0-	4841	3			Y	-0-					6
09	5760	X	5007	-0-	-753	-0-	5007	3			Y	-0-					6

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	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
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					87
05	9362	X	9291	-0-	-71	-0-	9291	3			Y	-0-					87
06	9060	X	8807	-0-	-253	-0-	8807	3			Y	-0-					87
07	9548	X	8965	-0-	-583	-0-	8965	3			Y	-0-					87
08	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	9101	3			Y	-0-					87
09	9240	X	8875	-0-	-365	-0-	8875	3			Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	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
04	8940	X	6905	-0-	-2035	-0-	6905	3			Y	-0-					7
05	9238	X	9131	-0-	-107	-0-	9131	3			Y	-0-					7
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8516	3	2	9	Y	2					9
07	8556	X	8539	-0-	-17	-0-	8539	3			Y	-0-					9
08	8835	X	8388	-0-	-447	-0-	8388	3			Y	-0-					9
09	8550	X	7993	-0-	-557	-0-	7993	3			Y	-0-					9

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	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
04	10530	X	9941	-0-	-589	-0-	9941	3			Y	-0-					19
05	10664	X	10145	-0-	-519	-0-	10145	3			Y	-0-					19
06	10080	X	9788	-0-	-292	-0-	9788	3			Y	-0-					19
07	10354	X	10182	-0-	-172	-0-	10182	3			Y	-0-					19
08	10354	X	10019	-0-	-335	-0-	10019	3			Y	-0-					19
09	9930	X	9594	-0-	-336	-0-	9594	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	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
04	9210	X	8639	-0-	-571	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	9008	-0-	-354	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8295	-0-	-585	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8723	-0-	-453	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8312	-0-	-802	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8306	-0-	-424	-0-	8306	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	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
04	11700	X	11315	-0-	-385	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9452	-0-	-2421	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10176	-0-	-444	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10124	-0-	-1563	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11103	-0-	-584	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10262	-0-	-1048	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	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
04	11640	X	11591	-0-	-49	-0-	11591	3			Y	-0-					25
05	12338	X	11818	-0-	-520	-0-	11759	3	59	9	Y	54	54	1			25
06	11940	X	11201	-0-	-739	-0-	11201	3			Y	-0-					25
07	12338	X	11733	-0-	-605	-0-	11733	3			Y	-0-					25
08	12028	X	11614	-0-	-414	-0-	11614	3			Y	-0-					25
09	11580	X	10860	-0-	-720	-0-	10860	3			Y	-0-					25

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	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
04	6360	X	5843	-0-	-517	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5953	-0-	-619	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5292	-0-	-858	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	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
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5038	-0-	-635	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3931	-0-	-1091	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	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
04	8520	X	7855	-0-	-665	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8153	-0-	-372	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7834	-0-	-443	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6584	-0-	-1306	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	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
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					1
05	8618	X	8295	-0-	-323	-0-	8295	3			N	-0-					1
06	8460	X	7821	-0-	-639	-0-	7821	3			N	-0-					1
07	8742	X	8139	-0-	-603	-0-	8139	3			N	-0-					1
08	8742	X	8324	-0-	-418	-0-	8324	3			N	-0-					1
09	8160	X	7931	-0-	-229	-0-	7931	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	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
04	10380	X	9463	-0-	-917	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9739	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9342	-0-	-618	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9514	-0-	-530	-0-	9514	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	9022	-0-	-428	-0-	9022	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	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
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	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
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	551	1	3908	3	N	27					119
							30	9									
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	620	1	4056	3	N	2	71	1	1	8	49
							2	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	600	1	3475	3	N	8					57
							9	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	501	1	3351	3	N	14	5	8			66
							15	9									
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	553	1	2913	3	N	16					82
							18	9									
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	600	1	2944	3	N	28					110
							31	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	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
04	3360	X	2866	-0-	-494	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2579	-0-	-361	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	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
04	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7967	-0-	-193	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7957	-0-	-83	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	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
04	16893	X	2348	-0-	-14545	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1048	-0-	-3540	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1850	-0-	-2149	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	204	-0-	-3299	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	483	-0-	-1977	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	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
04	12810	X	11648	-0-	-1162	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11573	-0-	-667	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11498	-0-	-809	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11869	-0-	-221	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11651	-0-	-49	-0-	11651	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	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
04	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6245	-0-	-205	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6356	-0-	-34	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	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
04	9210	X	8900	-0-	-310	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8996	-0-	-521	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8444	-0-	-646	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8623	-0-	-770	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8533	-0-	-674	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8342	-0-	-568	-0-	8342	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	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
04	9930	X	9112	-0-	-818	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9326	-0-	-439	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8520	-0-	-840	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8733	-0-	-939	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8740	-0-	-684	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8635	-0-	-485	-0-	8635	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	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
04	5010	X	4049	-0-	-961	-0-	4048	3	1	9	Y	1					12
05	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3840	3	9	9	Y	8					20
06	4380	X	3007	-0-	-1373	-0-	3007	3			Y	-0-					20
07	4526	X	3209	-0-	-1317	-0-	3209	3			Y	-0-					20
08	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	2788	3			Y	-0-					20
09	4050	X	2872	-0-	-1178	-0-	2872	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	381	1	18	9	Y	16	15	8			2
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	1			Y	-0-					2
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	1	9	9	Y	8	8	8			2
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	1			Y	-0-					2
08	372	N	27	-0-	-345	-0-	26	1	1	9	Y	1	1	8			2
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	1			Y	-0-					2

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	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
04	5490	X	5145	-0-	-345	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5015	-0-	-295	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
*09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	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
04	10740	X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9566	-0-	-1284	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9045	-0-	-1215	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9118	-0-	-895	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	8856	-0-	-971	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8391	-0-	-1029	-0-	8391	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	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
04	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	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
04	4530	X	4456	-0-	-74	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4176	-0-	-294	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	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
04	4950	X	2448	-0-	-2502	-0-	589	1	1859	3	N	-0-					32
05	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	618	1	2648	3	N	-0-					32
06	4710	X	2994	-0-	-1716	-0-	600	1	2394	3	N	-0-					32
07	4867	X	878	-0-	-3989	-0-	603	1	275	3	N	-0-					32
08	4123	X	695	-0-	-3428	-0-	587	1	100	3	N	7	6	8			33
							8	9									
09	3150	X	1319	-0-	-1831	-0-	600	1	719	3	N	-0-					33

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	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
04	12900	X	12370	-0-	-530	-0-	12346	3	24	9	N	22					59
05	13330	X	12934	-0-	-396	-0-	12835	3	99	9	N	90	111	1			38
06	12840	X	12180	-0-	-660	-0-	12180	3			N	-0-					38
07	13268	X	12281	-0-	-987	-0-	12281	3			N	-0-					38
*08	13268	X	12213	-0-	-1055	-0-	12108	3	105	9	N	95	110	1			23
09	12510	X	11776	-0-	-734	-0-	11748	3	28	9	N	25					48

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	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
04	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8551	3	18	9	N	16					34
05	9114	X	8588	-0-	-526	-0-	8523	3	65	9	N	59	75	1			18
06	8820	X	8302	-0-	-518	-0-	8302	3			N	-0-					18
07	8866	X	8761	-0-	-105	-0-	8761	3			N	-0-					18
*08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8862	3	75	9	N	68	77	1			9
*09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8630	3	19	9	N	17					26

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	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
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1627	-0-	-533	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	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
04	11760	X	11100	-0-	-660	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	11366	-0-	-786	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	10739	-0-	-871	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	10944	-0-	-805	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10832	-0-	-268	-0-	10832	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	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
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
*09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	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
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6293	-0-	-310	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	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
04	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5707	-0-	-710	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5475	-0-	-375	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5049	-0-	-810	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1492	-0-	-4367	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3702	-0-	-1848	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	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
04	7920	X	7095	-0-	-825	-0-	7095	3			Y	-0-					91
05	7967	X	7230	-0-	-737	-0-	7230	3			Y	-0-					91
06	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6914	3			Y	-0-					91
07	7471	X	7444	-0-	-27	-0-	7444	3			Y	-0-					91
08	7471	X	7113	-0-	-358	-0-	7113	3			Y	-0-					91
09	7110	X	6899	-0-	-211	-0-	6899	3			Y	-0-					91

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	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
04	6570	X	6376	-0-	-194	-0-	6376	3			Y	-0-					52
05	6789	X	6637	-0-	-152	-0-	6637	3			Y	-0-					52
06	6570	X	6265	-0-	-305	-0-	6265	3			Y	-0-					52
07	6634	X	4973	-0-	-1661	-0-	4973	3			Y	-0-					52
08	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3			Y	-0-					52
09	6420	X	5474	-0-	-946	-0-	5474	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	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
04	5910	X	5316	-0-	-594	-0-	5316	3			Y	-0-					73
05	6045	X	5406	-0-	-639	-0-	5406	3			Y	-0-					73
06	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	5249	3			Y	-0-					73
07	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	5597	3			Y	-0-					73
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	3			Y	-0-					73
09	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	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
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	3			Y	-0-					20
05	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	8816	3	44	9	Y	40	41	1			19
06	9210	X	8251	-0-	-959	-0-	8251	3			Y	-0-					19
07	9641	X	9586	-0-	-55	-0-	9586	3			Y	-0-					19
08	9641	X	9493	-0-	-148	-0-	9493	3			Y	-0-					19
09	9330	X	8817	-0-	-513	-0-	8817	3			Y	-0-					19

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	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
04	15120	X	13618	-0-	-1502	-0-	13618	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	12856	-0-	-2768	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	11010	-0-	-2880	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
07	14322	X	10949	-0-	-3373	-0-	10949	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	9250	-0-	-4886	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	9075	-0-	-4545	-0-	9074	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	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
04	11640	X	9232	-0-	-2408	-0-	9232	3			Y	-0-					22
05	11904	X	9851	-0-	-2053	-0-	9803	3	48	9	Y	44	45	1			21
06	10530	X	9161	-0-	-1369	-0-	9161	3			Y	-0-					21
07	9920	X	9447	-0-	-473	-0-	9447	3			Y	-0-					21
08	9858	X	9148	-0-	-710	-0-	9148	3			Y	-0-					21
09	9540	X	8818	-0-	-722	-0-	8818	3			Y	-0-					21

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	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
04	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9700	-0-	-499	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	9238	-0-	-512	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9500	-0-	-575	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9345	-0-	-730	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8877	-0-	-753	-0-	8877	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	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
04	15390	X	8609	-0-	-6781	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	7984	-0-	-6989	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	6381	-0-	-7119	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	6069	-0-	-3913	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	6292	-0-	-2605	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	6455	-0-	-2155	-0-	6454	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	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
04	11310	X	10769	-0-	-541	-0-	10769	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11036	-0-	-310	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10789	-0-	-191	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10874	-0-	-472	-0-	10874	3			N	-0-					-0-
08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
*09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11197	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	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
04	18060	X	17788	-0-	-272	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	18081	-0-	-209	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16865	-0-	-1045	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16182	-0-	-2325	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16702	-0-	-1805	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16181	-0-	-1609	-0-	16181	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	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
04	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5643	3			Y	-0-					50
05	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5475	3			Y	-0-					50
06	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	5337	3			Y	-0-					50
07	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	3			Y	-0-					50
08	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	3			Y	-0-					50
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	4982	3			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	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
04	8610	X	8225	-0-	-385	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8432	-0-	-403	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8155	-0-	-365	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8104	-0-	-669	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7753	-0-	-467	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	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
04	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
05	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14563	-0-	-1997	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	14319	-0-	-2793	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14264	-0-	-2848	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	13721	-0-	-1819	-0-	13721	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	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
04	10770	X	9647	-0-	-1123	-0-	9647	3			Y	-0-					20
05	11129	X	10221	-0-	-908	-0-	10221	3			Y	-0-					20
06	10770	X	9900	-0-	-870	-0-	9900	3			Y	-0-					20
07	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	9735	3			Y	-0-					20
08	10385	X	9512	-0-	-873	-0-	9512	3			Y	-0-					20
09	9900	X	9173	-0-	-727	-0-	9173	3			Y	-0-					20

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	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
04	11850	X	10581	-0-	-1269	-0-	10581	3			Y	-0-					21
05	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	10885	3			Y	-0-					21
06	10830	X	10566	-0-	-264	-0-	10566	3			Y	-0-					21
07	11005	X	10715	-0-	-290	-0-	10715	3			Y	-0-					21
08	11005	X	10813	-0-	-192	-0-	10813	3			Y	-0-					21
09	10590	X	10368	-0-	-222	-0-	10368	3			Y	-0-					21

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	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
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6369	-0-	-261	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5878	-0-	-752	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	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
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					31
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	5008	3			N	-0-					31
06	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	5062	3			N	-0-					31
07	5456	X	5151	-0-	-305	-0-	5151	3			N	-0-					31
08	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	5087	3			N	-0-					31
09	5280	X	4986	-0-	-294	-0-	4986	3			N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	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
04	9780	X	9176	-0-	-604	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9480	-0-	-471	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9388	-0-	-62	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9352	-0-	-38	-0-	9352	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	8			5

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

04	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4281	-0-	-927	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4304	-0-	-826	-0-	4303	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

04	9570	X	8306	-0-	-1264	-0-	8306	3			N	-0-					8
05	9889	X	7886	-0-	-2003	-0-	7886	3			N	-0-					8
06	9330	X	7057	-0-	-2273	-0-	7057	3			N	-0-					8
07	9238	X	7750	-0-	-1488	-0-	7750	3			N	-0-					8
08	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	7708	3			N	-0-					8
09	8310	X	7306	-0-	-1004	-0-	7306	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

04	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

04	7260	X	6901	-0-	-359	-0-	6901	3			Y	-0-					8
05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	6407	3			Y	-0-					8
06	7260	X	6582	-0-	-678	-0-	6582	3			Y	-0-					8
07	7316	X	6908	-0-	-408	-0-	6908	3			Y	-0-					8
08	7254	X	7003	-0-	-251	-0-	7003	3			Y	-0-					8
09	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	6764	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	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
04	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	5201	3			Y	-0-					5
05	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			Y	-0-					5
06	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	5168	3			Y	-0-					5
07	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	5299	3			Y	-0-					5
08	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	3			Y	-0-					5
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	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
04	8580	X	6628	-0-	-1952	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	5702	-0-	-3164	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	4299	-0-	-4281	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	5184	-0-	-3682	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	5003	-0-	-2995	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5124	-0-	-1506	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	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
04	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	3			Y	-0-					7
05	7130	X	6286	-0-	-844	-0-	6286	3			Y	-0-					7
06	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	6447	3			Y	-0-					7
07	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	3			Y	-0-					7
08	7037	X	6345	-0-	-692	-0-	6345	3			Y	-0-					7
09	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	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
04	4470	X	3601	-0-	-869	-0-	3601	3			Y	-0-					5
05	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	3			Y	-0-					5
06	4320	X	3568	-0-	-752	-0-	3568	3			Y	-0-					5
07	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	4010	3			Y	-0-					5
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					5
09	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			Y	-0-					5

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	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
04	7740	X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7183	-0-	-47	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7351	-0-	-120	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6969	-0-	-502	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7139	-0-	-91	-0-	7139	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	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
04	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	9974	3			Y	-0-					48
05	10788	X	10268	-0-	-520	-0-	10268	3			Y	-0-					48
06	10290	X	9992	-0-	-298	-0-	9992	3			Y	-0-					48
07	10633	X	10226	-0-	-407	-0-	10226	3			Y	-0-					48
08	10509	X	10027	-0-	-482	-0-	10027	3			Y	-0-					48
09	9990	X	9332	-0-	-658	-0-	9332	3			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	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
04	4920	X	4279	-0-	-641	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4180	-0-	-590	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4253	-0-	-676	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

04	9600	X	8800	-0-	-800	-0-	305	1	8485	3	N	9					84
							10	9									
05	9796	X	9054	-0-	-742	-0-	282	1	8748	3	N	22	1	8			105
							24	9									
06	9480	X	9078	-0-	-402	-0-	119	1	8944	3	N	14					119
							15	9									
07	9145	X	9121	-0-	-24	-0-	126	1	8980	3	N	14	3	8			130
							15	9									
08	9083	X	8897	-0-	-186	-0-	148	1	8729	3	N	18					148
							20	9									
09	9090	X	8687	-0-	-403	-0-	167	1	8506	3	N	13					161
							14	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

04	2775	X	-0-	-0-	-2775	-0-					Y	-0-					2
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7	7	8			2
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					2
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	432	3	32	9	Y	29	29	8			2
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					2
09	1410	N	872	-0-	-538	-0-	872	3			Y	-0-					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

04	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	3771	3	4	9	N	4					61
05	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4053	3	20	9	N	18	2	8			77
06	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3978	3	12	9	N	11					88
07	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3638	3	7	9	N	6	6	8			88
08	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	3345	3	2	9	N	2					90
09	3990	X	3843	-0-	-147	-0-	3841	3	2	9	N	2					92

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	467	1	281	3	N	2					36
							2	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	503	1	256	3	N	2	2	8			36
							2	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	498	1	98	3	N	-0-					36
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	494	1	5	3	N	6	6	8			36
							7	9									
08	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	1			N	-0-					36
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	1			N	-0-					36

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

04	5670	X	5063	-0-	-607	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5216	-0-	-643	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4975	-0-	-695	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4829	-0-	-689	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4914	-0-	-156	-0-	4914	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	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
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1809	-0-	-764	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2833	-0-	-947	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1610	-0-	-2296	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1102	-0-	-2804	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1228	-0-	-1592	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

04	12870	X	8956	-0-	-3914	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	8459	-0-	-4840	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	7361	-0-	-5509	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	8667	-0-	-4632	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	6132	-0-	-5090	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	3			N	-0-					2
05	8308	X	7691	-0-	-617	-0-	7691	3			N	-0-					2
06	7740	X	7374	-0-	-366	-0-	7374	3			N	-0-					2
07	7998	X	7541	-0-	-457	-0-	7541	3			N	-0-					2
08	7967	X	7543	-0-	-424	-0-	7543	3			N	-0-					2
09	7590	X	7262	-0-	-328	-0-	7262	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

04	10560	X	9984	-0-	-576	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10237	-0-	-520	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9942	-0-	-378	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10167	-0-	-156	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10056	-0-	-267	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9985	-0-	-5	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

04	14070	X	12006	-0-	-2064	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12582	-0-	-1957	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12704	-0-	-1366	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12681	-0-	-1207	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12531	-0-	-737	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12609	-0-	-81	-0-	12609	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	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
04	6030	X	5135	-0-	-895	-0-	5135	3			N	-0-					62
05	6200	X	5509	-0-	-691	-0-	5509	3			N	-0-					62
06	6000	X	5049	-0-	-951	-0-	5049	3			N	-0-					62
07	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3			N	-0-					62
08	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	5455	3			N	-0-					62
*09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					62

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	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
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4002	-0-	-1278	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4279	-0-	-1425	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4112	-0-	-1592	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4178	-0-	-1342	-0-	4177	3	1	9	N	1	1	8			-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	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
04	6180	X	5709	-0-	-471	-0-	5709	3			Y	-0-					6
05	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5852	3			Y	-0-					6
06	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5652	3			Y	-0-					6
07	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5564	3			Y	-0-					6
08	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	5505	3			Y	-0-					6
09	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	5419	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	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
04	7290	X	6888	-0-	-402	-0-	6888	3			Y	-0-					8
05	7502	X	7079	-0-	-423	-0-	7079	3			Y	-0-					8
06	7140	X	6811	-0-	-329	-0-	6811	3			Y	-0-					8
07	7223	X	6984	-0-	-239	-0-	6984	3			Y	-0-					8
08	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6929	3			Y	-0-					8
09	6900	X	6593	-0-	-307	-0-	6593	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	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
04	11130	X	10112	-0-	-1018	-0-	10112	3			Y	-0-					20
05	11346	X	10657	-0-	-689	-0-	10657	3			Y	-0-					20
06	10800	X	10109	-0-	-691	-0-	10109	3			Y	-0-					20
07	10912	X	10107	-0-	-805	-0-	10107	3			Y	-0-					20
08	10912	X	10052	-0-	-860	-0-	10052	3			Y	-0-					20
09	10320	X	9780	-0-	-540	-0-	9780	3			Y	-0-					20

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	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
04	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	5569	3			Y	-0-					10
05	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	5633	3			Y	-0-					10
06	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	3			Y	-0-					10
07	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5690	3			Y	-0-					10
08	5766	X	5575	-0-	-191	-0-	5575	3			Y	-0-					10
09	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	5477	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					1
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	N	3	4	1			-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	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
04	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	10304	3			Y	-0-					25
05	11315	X	10387	-0-	-928	-0-	10387	3			Y	-0-					25
06	10380	X	9980	-0-	-400	-0-	9980	3			Y	-0-					25
07	10726	X	10034	-0-	-692	-0-	10034	3			Y	-0-					25
08	10664	X	10045	-0-	-619	-0-	10045	3			Y	-0-					25
09	10290	X	9849	-0-	-441	-0-	9849	3			Y	-0-					25

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	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
04	12810	X	10672	-0-	-2138	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
05	11501	X	11114	-0-	-387	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10442	-0-	-358	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10653	-0-	-507	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10703	-0-	-457	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	10490	-0-	-280	-0-	10490	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	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
04	3540	X	3061	-0-	-479	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1714	-0-	-1796	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	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
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5950	-0-	-343	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5766	-0-	-174	-0-	5766	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	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
04	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	2632	3			N	-0-					11
05	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	3504	3	3	9	N	3					14
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3			N	-0-					14
07	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2776	3	13	9	N	12					26
08	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2812	3	26	9	N	24	2	8			48
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3144	3	9	9	N	8					56

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	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
04	15660	X	13269	-0-	-2391	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12620	-0-	-3252	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	10758	-0-	-3822	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11636	-0-	-3430	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	10996	-0-	-3760	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	10146	-0-	-3114	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	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
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	600	1	5340	3	N	21					63
							23	9									
05	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	620	1	5183	3	N	14	2	8			75
							15	9									
06	5910	X	5503	-0-	-407	-0-	598	1	4885	3	N	18					93
							20	9									
07	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	598	1	4923	3	N	20	6	8			107
							22	9									
08	6169	X	5536	-0-	-633	-0-	595	1	4938	3	N	3					110
							3	9									
09	5970	X	4712	-0-	-1258	-0-	562	1	4149	3	N	1					111
							1	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	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
04	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	480	1	3337	3	N	10	80	1			19
							11	9									
05	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	466	1	2757	3	N	14	2	8			31
							15	9									
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	480	1	3139	3	N	11					42
							12	9									
07	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	491	1	2958	3	N	24	9	8			57
							26	9									
08	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	495	1	3232	3	N	-0-					57
*09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	480	1	3477	3	N	-0-					57

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	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
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	430	1	3302	3	Y	5	32	1			5
							6	9									
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	445	1	3040	3	Y	7	6	8			6
							8	9									
06	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	415	1	2828	3	Y	-0-					6
07	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	440	1	2647	3	Y	25	22	8			9
							28	9									
08	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	449	1	2831	3	Y	5					14
							6	9									
09	3750	X	3183	-0-	-567	-0-	434	1	2748	3	Y	1					15
							1	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	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
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	373	1	4558	3	Y	11	77	1			11
							12	9									
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	390	1	5242	3	Y	5	4	8			12
							6	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	370	1	5186	3	Y	-0-					12
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	397	1	5720	3	Y	21	14	8			19
							23	9									
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	386	1	5767	3	Y	8					27
							9	9									
*09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	373	1	5793	3	Y	2					29
							2	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	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
04	7890	X	7622	-0-	-268	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7230	-0-	-540	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6688	-0-	-1186	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5833	-0-	-2041	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	2082	-0-	-5538	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	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
04	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	741	1	5775	3	N	114					230
							125	9									
05	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	899	1	5926	3	N	118	168	1	3	8	177
							130	9									
06	7140	X	6786	-0-	-354	-0-	765	1	5878	3	N	130	179	1			128
							143	9									
07	7378	X	6664	-0-	-714	-0-	827	1	5709	3	N	116	11	8			233
							128	9									
08	6944	X	6403	-0-	-541	-0-	876	1	5415	3	N	102	174	1			161
							112	9									
09	6780	X	6608	-0-	-172	-0-	854	1	5645	3	N	99					260
							109	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	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
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	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
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	325	1	4058	3	N	13					108
							14	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	618	1	3753	3	N	6	98	1	3	8	13
							7	9									
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	323	1	4000	3	N	2					15
							2	9									
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	331	1	4024	3	N	13	11	8			17
							14	9									
08	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	600	1	3442	3	N	15					32
							17	9									
09	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	332	1	3448	3	N	5					37
							6	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	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
04	11460	X	10842	-0-	-618	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	9584	-0-	-2258	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	10062	-0-	-1908	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	10249	-0-	-2120	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	10952	-0-	-1417	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
*09	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	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
04	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10289	-0-	-747	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9739	-0-	-941	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9844	-0-	-882	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9559	-0-	-981	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9029	-0-	-1141	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	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
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
*09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	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
04	9060	X	8502	-0-	-558	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8451	-0-	-694	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7942	-0-	-878	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8203	-0-	-570	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7940	-0-	-833	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7394	-0-	-1096	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	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
04	12960	X	11782	-0-	-1178	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
05	13268	X	12331	-0-	-937	-0-	12331	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	11645	-0-	-1195	-0-	11645	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	11664	-0-	-1356	-0-	11664	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	11094	-0-	-1275	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	10810	-0-	-1130	-0-	10810	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	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
04	12030	X	11724	-0-	-306	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10428	-0-	-856	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10803	-0-	-627	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9809	-0-	-2312	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11732	-0-	-389	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10643	-0-	-1087	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	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
04	18510	X	17855	-0-	-655	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	17980	-0-	-434	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16915	-0-	-605	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16992	-0-	-1453	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	17238	-0-	-1207	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	17121	-0-	-729	-0-	17121	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	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
04	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10556	-0-	-759	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9499	-0-	-1451	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10458	-0-	-361	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9251	-0-	-1189	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	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
04	8310	X	7749	-0-	-561	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7498	-0-	-602	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7631	-0-	-553	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7117	-0-	-623	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	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
04	11730	X	10870	-0-	-860	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11196	-0-	-677	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10674	-0-	-816	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10957	-0-	-668	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10663	-0-	-590	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9413	-0-	-1447	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	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
04	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					2
05	10509	X	10240	-0-	-269	-0-	10240	3			N	-0-					2
06	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	9413	3			N	-0-					2
07	10571	X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	3			N	-0-					2
08	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	9886	3			N	-0-					2
09	9960	X	9876	-0-	-84	-0-	9876	3			N	-0-					2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	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
04	12210	X	11408	-0-	-802	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11343	-0-	-1274	-0-	11343	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	10940	-0-	-1030	-0-	10940	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11096	-0-	-994	-0-	11096	3			N	-0-					-0-
08	11873	X	11092	-0-	-781	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	10981	-0-	-419	-0-	10981	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	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
04	12930	X	11906	-0-	-1024	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12509	-0-	-883	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11576	-0-	-1384	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11917	-0-	-1475	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12403	-0-	-710	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11276	-0-	-844	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	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
04	12600	X	11972	-0-	-628	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11310	-0-	-1290	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11681	-0-	-967	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10851	-0-	-1119	-0-	10851	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	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
04	8250	X	7554	-0-	-696	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7765	-0-	-760	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7441	-0-	-449	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7362	-0-	-760	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7719	-0-	-403	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7454	-0-	-106	-0-	7453	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	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
04	15750	X	15069	-0-	-681	-0-	15069	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	15430	-0-	-566	-0-	15430	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	14746	-0-	-434	-0-	14746	3			N	-0-					-0-
07	15686	X	15187	-0-	-499	-0-	15187	3			N	-0-					-0-
08	15655	X	14991	-0-	-664	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
09	15060	X	14318	-0-	-742	-0-	14318	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	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
04	8520	X	8485	-0-	-35	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8194	-0-	-455	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7558	-0-	-812	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7680	-0-	-1093	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7199	-0-	-1291	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

04	10290	X	9859	-0-	-431	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9471	-0-	-609	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9762	-0-	-654	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9651	-0-	-765	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9098	-0-	-772	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

04	6360	X	6062	-0-	-298	-0-	6062	3			Y	-0-					201
05	6572	X	6251	-0-	-321	-0-	6251	3			Y	-0-					201
06	6270	X	5907	-0-	-363	-0-	5907	3			Y	-0-					201
07	6262	X	6062	-0-	-200	-0-	6062	3			Y	-0-					201
08	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	6142	3			Y	-0-					201
09	6060	X	5975	-0-	-85	-0-	5975	3			Y	-0-					201

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

04	7740	X	7667	-0-	-73	-0-	7665	3	2	9	Y	2					21
05	7998	X	7580	-0-	-418	-0-	7562	3	18	9	Y	16					37
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			Y	-0-					37
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3			Y	-0-					37
08	7936	X	7833	-0-	-103	-0-	7833	3			Y	-0-					37
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	7565	3			Y	-0-					37

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
08	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
*09	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4569	2			N	-0-					2
05	6262	X	4368	-0-	-1894	-0-	4368	2			N	-0-					2
06	6060	X	3786	-0-	-2274	-0-	3786	2			N	-0-					2
07	6262	X	4624	-0-	-1638	-0-	4624	2			N	-0-					2
08	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	4992	2			N	-0-					2
09	4560	X	2525	-0-	-2035	-0-	2525	2			N	-0-					2

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

04	12390	X	11682	-0-	-708	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	11609	-0-	-543	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	10585	-0-	-995	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	9816	-0-	-2243	-0-	9816	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	10327	-0-	-1732	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	9850	-0-	-1820	-0-	9849	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	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
04	9840	X	8465	-0-	-1375	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8018	-0-	-1406	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	7573	-0-	-1547	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8442	-0-	-765	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8855	-0-	-352	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8387	-0-	-73	-0-	8386	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	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
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	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
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
06	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10677	-0-	-723	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	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
04	10140	X	9251	-0-	-889	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8919	-0-	-801	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8902	-0-	-646	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8340	-0-	-900	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	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
04	11670	X	7997	-0-	-3673	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9691	-0-	-1979	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9542	-0-	-2083	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9334	-0-	-1237	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8313	-0-	-1917	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	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
04	12660	X	11822	-0-	-838	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	11790	-0-	-1137	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11364	-0-	-846	-0-	11364	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11719	-0-	-898	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	11219	-0-	-1243	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11038	-0-	-782	-0-	11038	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	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
04	13320	X	12706	-0-	-614	-0-	12706	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12563	-0-	-1046	-0-	12563	3			N	-0-					-0-
06	13170	X	11781	-0-	-1389	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11987	-0-	-1436	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	11623	-0-	-1800	-0-	11623	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	11981	-0-	-739	-0-	11981	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

04	12780	X	12271	-0-	-509	-0-	12271	3			N	-0-					42
05	13206	X	12522	-0-	-684	-0-	12522	3			N	-0-					42
06	12660	X	11932	-0-	-728	-0-	11932	3			N	-0-					42
07	12865	X	12150	-0-	-715	-0-	12150	3			N	-0-					42
08	12772	X	12043	-0-	-729	-0-	12043	3			N	-0-					42
09	12270	X	11582	-0-	-688	-0-	11582	3			N	-0-					42

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

04	13770	X	13171	-0-	-599	-0-	13171	3			Y	-0-					163
05	14229	X	12841	-0-	-1388	-0-	12841	3			Y	-0-					163
06	13770	X	11669	-0-	-2101	-0-	11669	3			Y	-0-					163
07	14043	X	12661	-0-	-1382	-0-	12661	3			Y	-0-					163
08	14043	X	12594	-0-	-1449	-0-	12594	3			Y	-0-					163
09	13170	X	12086	-0-	-1084	-0-	12086	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

04	7440	X	6958	-0-	-482	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	4629	-0-	-3741	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	4375	-0-	-3725	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7162	-0-	-1208	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
*09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8234	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5692	-0-	-158	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4889	-0-	-991	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	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
04	14640	X	14302	-0-	-338	-0-	14302	3			Y	-0-					48
05	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	3			Y	-0-					48
06	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13444	3			Y	-0-					48
07	14787	X	14372	-0-	-415	-0-	14372	3			Y	-0-					48
08	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	3			Y	-0-					48
09	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	12575	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

04	13140	X	12090	-0-	-1050	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11497	-0-	-1895	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11933	-0-	-1027	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11826	-0-	-1504	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12611	-0-	-316	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11619	-0-	-471	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

04	21060	X	18929	-0-	-2131	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18142	-0-	-1636	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	16588	-0-	-2732	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
07	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	17093	-0-	-2871	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	16495	-0-	-2435	-0-	16495	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

04	11760	X	10569	-0-	-1191	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10798	-0-	-452	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11362	-0-	-201	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10454	-0-	-346	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

04	26370	X	24281	-0-	-2089	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	23087	-0-	-3759	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	21138	-0-	-4842	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	21604	-0-	-3661	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	21314	-0-	-3951	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	20916	-0-	-3354	-0-	20916	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

04	13980	X	13549	-0-	-431	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12946	-0-	-1159	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12974	-0-	-1036	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13046	-0-	-1431	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13103	-0-	-1374	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12897	-0-	-663	-0-	12897	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

04	13290	X	11521	-0-	-1769	-0-	11521	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12068	-0-	-1045	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11233	-0-	-1517	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12742	-0-	-433	-0-	12742	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	11908	-0-	-1267	-0-	11908	3			N	-0-					-0-
*09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	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
04	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	5213	3	1	9	Y	1					37
05	5704	X	5234	-0-	-470	-0-	5222	3	12	9	Y	11					48
06	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	5119	3	1	9	Y	1					49
07	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5473	3			Y	-0-					49
08	5580	X	5318	-0-	-262	-0-	5318	3			Y	-0-					49
09	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	4814	3			Y	-0-					49

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	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
04	1290	X	883	-0-	-407	-0-	596	1	281	3	N	5	163	1			85
							6	9									
05	1643	X	1335	-0-	-308	-0-	620	1	706	3	N	8	8	8			85
							9	9									
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	535	1	1146	3	N	16					101
							18	9									
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	561	1	1818	3	N	77	31	8			147
							85	9									
08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	583	1	1423	3	N	59	171	1			35
							65	9									
*09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	600	1	1178	3	N	4					39
							4	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	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
04	28140	X	24714	-0-	-3426	-0-	24714	3			N	-0-					-0-
05	28241	X	24805	-0-	-3436	-0-	24805	3			N	-0-					-0-
06	26700	X	23439	-0-	-3261	-0-	23439	3			N	-0-					-0-
07	26784	X	23608	-0-	-3176	-0-	23608	3			N	-0-					-0-
08	26040	X	23223	-0-	-2817	-0-	23223	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	21865	-0-	-2855	-0-	21865	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	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
04	6870	X	5550	-0-	-1320	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4607	-0-	-2399	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5557	-0-	-1193	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5601	-0-	-1219	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5715	-0-	-671	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	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
04	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6475	-0-	-1275	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	3790	-0-	-3020	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	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
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4351	-0-	-809	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	2551	-0-	-2936	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
*09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6257	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	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
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
05	15066	X	14845	-0-	-221	-0-	14845	3			N	-0-					-0-
06	14580	X	14279	-0-	-301	-0-	14279	3			N	-0-					-0-
07	15066	X	14782	-0-	-284	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	14554	-0-	-357	-0-	14554	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	14060	-0-	-370	-0-	14060	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	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
04	6270	X	3894	-0-	-2376	-0-	3701	3	193	9	N	175					281
05	6479	X	4603	-0-	-1876	-0-	4374	3	229	9	N	208	326	1	4	8	159
06	6090	X	4463	-0-	-1627	-0-	4186	3	277	9	N	252	170	1			241
07	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	4392	3	216	9	N	196	173	1	16	8	248
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4548	3	290	9	N	264	343	1			169
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4306	3	221	9	N	201	174	1			196

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	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
04	3210	X	960	-0-	-2250	-0-	584	1	376	3	N	-0-					142
05	3317	X	1512	-0-	-1805	-0-	581	1	931	3	N	-0-					142
06	3150	X	1104	-0-	-2046	-0-	600	1	504	3	N	-0-					142
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	587	1	2298	3	N	7					149
							8	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	577	1	2419	3	N	36					185
							40	9									
*09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	588	1	1981	3	N	-0-					185

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	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
04	21570	X	18263	-0-	-3307	-0-	18263	3			N	-0-					-0-
05	21545	X	18341	-0-	-3204	-0-	18341	3			N	-0-					-0-
06	19860	X	17256	-0-	-2604	-0-	17256	3			N	-0-					-0-
07	19809	X	17126	-0-	-2683	-0-	17126	3			N	-0-					-0-
08	19282	X	16601	-0-	-2681	-0-	16601	3			N	-0-					-0-
09	18270	X	15731	-0-	-2539	-0-	15730	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	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
04	28470	X	24956	-0-	-3514	-0-	24956	3			N	-0-					-0-
05	28179	X	25226	-0-	-2953	-0-	25226	3			N	-0-					-0-
06	27150	X	23686	-0-	-3464	-0-	23686	3			N	-0-					-0-
07	27435	X	23817	-0-	-3618	-0-	23817	3			N	-0-					-0-
08	26381	X	23092	-0-	-3289	-0-	23092	3			N	-0-					-0-
09	24960	X	21894	-0-	-3066	-0-	21894	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	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
04	18870	X	16368	-0-	-2502	-0-	16368	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	16315	-0-	-2812	-0-	16315	3			N	-0-					-0-
06	17940	X	14800	-0-	-3140	-0-	14800	3			N	-0-					-0-
07	18011	X	14786	-0-	-3225	-0-	14786	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	15202	-0-	-2096	-0-	15202	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	14695	-0-	-1685	-0-	14695	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	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
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	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
04	15270	X	14640	-0-	-630	-0-	14640	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	14961	-0-	-415	-0-	14961	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	14326	-0-	-374	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	14604	-0-	-586	-0-	14604	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	14444	-0-	-746	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	13904	-0-	-736	-0-	13904	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	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
04	4170	X	1450	-0-	-2720	-0-	1450	3			Y	-0-					30
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					30
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					30
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					30
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					30
*09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	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
04	7920	X	7695	-0-	-225	-0-	7693	3	2	9	Y	2					31
05	8184	X	8148	-0-	-36	-0-	8129	3	19	9	Y	17					48
06	8070	X	7659	-0-	-411	-0-	7658	3	1	9	Y	1					49
07	8339	X	7628	-0-	-711	-0-	7628	3			Y	-0-					49
08	8339	X	7456	-0-	-883	-0-	7456	3			Y	-0-					49
09	7890	X	7342	-0-	-548	-0-	7342	3			Y	-0-					49

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	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
04	5220	X	3250	-0-	-1970	-0-	3250	3			Y	-0-					108
05	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	4701	3			Y	-0-					108
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			Y	-0-					108
07	5270	X	3355	-0-	-1915	-0-	3355	3			Y	-0-					108
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			Y	-0-					108
*09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	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
04	12540	X	11293	-0-	-1247	-0-	11293	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11229	-0-	-117	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	9238	-0-	-1742	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	2924	-0-	-8732	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	9081	-0-	-2575	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11106	-0-	-174	-0-	11104	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	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
04	17640	X	16664	-0-	-976	-0-	16664	3			N	-0-					-0-
05	18414	X	17271	-0-	-1143	-0-	17271	3			N	-0-					-0-
06	17820	X	15169	-0-	-2651	-0-	15169	3			N	-0-					-0-
07	18414	X	14932	-0-	-3482	-0-	14932	3			N	-0-					-0-
08	18104	X	15809	-0-	-2295	-0-	15809	3			N	-0-					-0-
09	16710	X	15782	-0-	-928	-0-	15775	3	7	9	N	6	6	8			-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	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
04	6300	X	5312	-0-	-988	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5011	-0-	-899	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5150	3	1	9	N	1	1	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	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
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					3
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					3
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					3
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					3
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					3
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	3	4	9	N	4	4	8			3

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	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
04	18810	X	18002	-0-	-808	-0-	18002	3			N	-0-					67
05	19437	X	18348	-0-	-1089	-0-	18348	3			N	-0-					67
06	18480	X	17592	-0-	-888	-0-	17592	3			N	-0-					67
07	19096	X	17138	-0-	-1958	-0-	17138	3			N	-0-					67
08	19096	X	17240	-0-	-1856	-0-	17240	3			N	-0-					67
09	18000	X	16366	-0-	-1634	-0-	16366	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	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
04	7290	X	6361	-0-	-929	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6398	-0-	-546	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6270	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	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
04	22020	X	20573	-0-	-1447	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
05	22413	X	21272	-0-	-1141	-0-	21272	3			N	-0-					-0-
06	21480	X	20917	-0-	-563	-0-	20917	3			N	-0-					-0-
07	22196	X	21130	-0-	-1066	-0-	21130	3			N	-0-					-0-
08	21979	X	20210	-0-	-1769	-0-	20210	3			N	-0-					-0-
09	20910	X	20280	-0-	-630	-0-	20277	3	3	9	N	3	3	8			-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	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
04	14310	X	13329	-0-	-981	-0-	13329	3			N	-0-					97
05	13919	X	12717	-0-	-1202	-0-	12717	3			N	-0-					97
06	13170	X	12881	-0-	-289	-0-	12881	3			N	-0-					97
07	13764	X	13199	-0-	-565	-0-	13199	3			N	-0-					97
08	13764	X	13484	-0-	-280	-0-	13484	3			N	-0-					97
09	13320	X	13136	-0-	-184	-0-	13136	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	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
04	13710	X	12331	-0-	-1379	-0-	12210	3	121	9	N	110					154
05	13702	X	9709	-0-	-3993	-0-	18	1	9627	3	N	58	173	1			39
							64	9									
06	13200	X	10231	-0-	-2969	-0-	10173	3	58	9	N	53					92
07	12741	X	6143	-0-	-6598	-0-	147	1	5961	3	N	32					124
							35	9									
08	12741	X	9735	-0-	-3006	-0-	198	1	9483	3	N	49					173
							54	9									
09	12330	X	11245	-0-	-1085	-0-	91	1	11048	3	N	96	175	1			94
							106	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	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
04	5730	X	5223	-0-	-507	-0-	358	1	4776	3	N	81					189
							89	9									
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	290	1	5926	3	N	81	173	1			97
							89	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	316	1	5457	3	N	65					162
							72	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	315	1	5435	3	N	48	180	1			30
							53	9									
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	266	1	6333	3	N	57					87
							63	9									
*09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	202	1	7047	3	N	63					150
							69	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	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
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	452	1	5760	3	N	148	171	1	1	8	51
							163	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	411	1	5507	3	N	134					185
							147	9									
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	486	1	5631	3	N	107	175	1			117
							118	9									
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	357	1	7558	3	N	135	176	1			76
							149	9									
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	360	1	7359	3	N	130	175	1			31
							143	9									
*09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	411	1	7770	3	N	117					148
							129	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	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
04	14760	X	12490	-0-	-2270	-0-	12389	3	101	9	N	92					126
05	14663	X	11880	-0-	-2783	-0-	11807	3	73	9	N	66	52	1			140
06	13950	X	11027	-0-	-2923	-0-	10963	3	64	9	N	58	147	1			51
07	13888	X	12300	-0-	-1588	-0-	12227	3	73	9	N	66	103	1			14
08	13330	X	8924	-0-	-4406	-0-	226	1	8651	3	N	43					57
							47	9									
09	12480	X	10600	-0-	-1880	-0-	41	1	10474	3	N	77	95	1			39
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	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
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12143	3	174	9	N	158	120	1	1	8	92
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	290	1	5731	3	N	66	73	1			85
							73	9									
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	250	1	4176	3	N	44	117	1			12
							48	9									
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	286	1	4466	3	N	52					64
							57	9									
08	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	324	1	10232	3	N	147	93	1	1	8	117
							162	9									
*09	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	276	1	9655	3	N	54	79	1			92
							59	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11093	3	117	9	N	106	1	8			140
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10262	3	83	9	N	75	130	1			85
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10546	3	85	9	N	77	84	1			78
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10724	3	84	9	N	76	104	1			50
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10451	3	99	9	N	90					140
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	391	1	4065	3	N	45	83	1			102
							50	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

04	8160	X	5488	-0-	-2672	-0-	870	1	4523	3	N	86	180	1	1	8	69
							95	9									
05	8339	X	6353	-0-	-1986	-0-	472	1	5804	3	N	70	107	1			32
							77	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	606	1	6985	3	N	78					110
							86	9									
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	600	1	9165	3	N	78	146	1			42
							86	9									
08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9435	3	N	88	84	1			46
							97	9									
*09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	96	1	11384	3	N	99	96	1			49
							109	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

04	6240	X	5883	-0-	-357	-0-	5820	3	63	9	N	57					86
05	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	6009	3	62	9	N	56					142
06	6150	X	5811	-0-	-339	-0-	5753	3	58	9	N	53					195
07	6231	X	5902	-0-	-329	-0-	5852	3	50	9	N	45	175	1			65
08	6107	X	5772	-0-	-335	-0-	5716	3	56	9	N	51	1	8			115
09	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5462	3	51	9	N	46					161

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

04	6870	X	6054	-0-	-816	-0-	5987	3	67	9	N	61					81
05	7068	X	6219	-0-	-849	-0-	6160	3	59	9	N	54					135
06	6570	X	5319	-0-	-1251	-0-	5268	3	51	9	N	46					181
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6520	3	58	9	N	53	177	1			57
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6560	3	65	9	N	59	1	8			115
09	6060	X	5692	-0-	-368	-0-	5649	3	43	9	N	39					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	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
04	6060	X	5001	-0-	-1059	-0-	58	1	4889	3	N	49					85
							54	9									
05	6262	X	5023	-0-	-1239	-0-	60	1	4913	3	N	45					130
							50	9									
06	6060	X	4981	-0-	-1079	-0-	58	1	4869	3	N	49					179
							54	9									
07	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	59	1	4970	3	N	59	176	1			62
							65	9									
08	5828	X	4314	-0-	-1514	-0-	67	1	4199	3	N	44	1	8			105
							48	9									
09	5010	X	2614	-0-	-2396	-0-	90	1	2502	3	N	20					125
							22	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	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
04	7170	X	5851	-0-	-1319	-0-	32	1	5753	3	N	60					90
							66	9									
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	31	1	5980	3	N	80					170
							88	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	32	1	5738	3	N	72	172	1			70
							79	9									
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	34	1	5767	3	N	68					138
							75	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	24	1	6416	3	N	81	1	8			218
							89	9									
*09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7449	3	89	9	N	81	168	1			131

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	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
04	7830	X	7448	-0-	-382	-0-	7378	3	70	9	N	64					167
05	8060	X	7599	-0-	-461	-0-	7522	3	77	9	N	70					237
06	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7223	3	59	9	N	54	174	1			117
07	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	7504	3	44	9	N	40					157
08	7843	X	7823	-0-	-20	-0-	7761	3	62	9	N	56	170	1	1	8	42
09	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	7330	3	58	9	N	53					95

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	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
04	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	4405	3	83	9	N	75					96
05	5270	X	4489	-0-	-781	-0-	4419	3	70	9	N	64					160
06	4920	X	4840	-0-	-80	-0-	4759	3	81	9	N	74	172	1			62
07	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4586	3	65	9	N	59					121
08	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4405	3	62	9	N	56	1	8			176
09	4830	X	4444	-0-	-386	-0-	4378	3	66	9	N	60	174	1			62

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	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
04	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	52	1	3778	3	N	70					110
							77	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	68	1	4268	3	N	70					180
							77	9									
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	72	1	4145	3	N	51	173	1			58
							56	9									
07	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	73	1	3892	3	N	52					110
							57	9									
08	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	81	1	3993	3	N	57	1	8			166
							63	9									
09	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	79	1	3506	3	N	67	171	1			62
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	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
04	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	33	1	4254	3	N	84	172	1			51
							92	9									
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4795	3	N	91					142
							100	9									
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	18	1	4661	3	N	65	169	1			38
							72	9									
07	4898	X	4877	-0-	-21	-0-	12	1	4784	3	N	74					112
							81	9									
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	11	1	4856	3	N	47	1	8			158
							52	9									
09	4740	X	4617	-0-	-123	-0-	10	1	4555	3	N	47					205
							52	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	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
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	394	1	2355	3	N	135	171	1			158
							149	9									
05	3720	X	1761	-0-	-1959	-0-	469	1	1198	3	N	85	174	1			69
							94	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	165	1	3774	3	N	155					224
							171	9									
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	137	1	3882	3	N	123	171	1			176
							135	9									
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	116	1	3570	3	N	85	161	1	1	8	99
							94	9									
09	4110	X	2985	-0-	-1125	-0-	96	1	2793	3	N	87					186
							96	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	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
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	2931	3	N	78	177	1			42
							86	9									
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	22	1	2523	3	N	59					101
							65	9									
06	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	156	1	2376	3	N	137	176	1			62
							151	9									
07	3224	X	1957	-0-	-1267	-0-	158	1	1771	3	N	25					87
							28	9									
08	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	196	1	1665	3	N	79					166
							87	9									
09	3120	X	2207	-0-	-913	-0-	201	1	1955	3	N	46					212
							51	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	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
04	12150	X	10611	-0-	-1539	-0-	10514	3	97	9	N	88	1	8			137
05	12214	X	10842	-0-	-1372	-0-	10754	3	88	9	N	80					217
06	11130	X	9825	-0-	-1305	-0-	9752	3	73	9	N	66					283
07	11377	X	10617	-0-	-760	-0-	10561	3	56	9	N	51	177	1			157
08	11191	X	9956	-0-	-1235	-0-	9897	3	59	9	N	54	175	1			36
09	10620	X	9554	-0-	-1066	-0-	9492	3	62	9	N	56					92

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	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
04	14280	X	12662	-0-	-1618	-0-	12554	3	108	9	N	98	1	8			138
05	14570	X	12890	-0-	-1680	-0-	12788	3	102	9	N	93					231
06	13470	X	11763	-0-	-1707	-0-	11676	3	87	9	N	79					310
07	13671	X	12905	-0-	-766	-0-	12847	3	58	9	N	53	339	1			24
08	13361	X	12360	-0-	-1001	-0-	12277	3	83	9	N	75					99
09	12660	X	11880	-0-	-780	-0-	11792	3	88	9	N	80					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	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
04	11970	X	10335	-0-	-1635	-0-	10271	3	64	9	N	58					144
05	11997	X	10342	-0-	-1655	-0-	10284	3	58	9	N	53					197
06	11310	X	9681	-0-	-1629	-0-	9651	3	30	9	N	27					224
07	11346	X	10136	-0-	-1210	-0-	10090	3	46	9	N	42	171	1			95
08	10974	X	8687	-0-	-2287	-0-	8668	3	19	9	N	17					112
09	10350	X	8884	-0-	-1466	-0-	8848	3	36	9	N	33					145

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	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
04	12090	X	11304	-0-	-786	-0-	11056	3	248	9	N	225	176	1	2	8	81
05	12307	X	11788	-0-	-519	-0-	11516	3	272	9	N	247	177	1	1	8	150
06	11850	X	11128	-0-	-722	-0-	10885	3	243	9	N	221	174	1	1	8	196
07	12028	X	11451	-0-	-577	-0-	11210	3	241	9	N	219	343	1	2	8	70
08	11904	X	7589	-0-	-4315	-0-	280	1	7265	3	N	40					110
							44	9									
09	11400	X	9451	-0-	-1949	-0-	244	1	8987	3	N	200	175	1	1	8	134
							220	9									

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	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
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	807	1	11652	3	N	419	357	1	15	8	140
							461	9									
05	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	861	1	12091	3	N	303	363	1			80
							333	9									
06	12150	X	11820	-0-	-330	-0-	826	1	10768	3	N	205	175	1			110
							226	9									
07	12772	X	10544	-0-	-2228	-0-	769	1	9502	3	N	248	174	1			184
							273	9									
08	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	721	1	12186	3	N	321	344	1	7	8	154
							353	9									
09	12360	X	11888	-0-	-472	-0-	685	1	10883	3	N	291	352	1			93
							320	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	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
04	12570	X	10442	-0-	-2128	-0-	813	1	9130	3	N	454	357	1	20	8	147
							499	9									
05	12989	X	8619	-0-	-4370	-0-	813	1	7337	3	N	426	357	1			216
							469	9									
06	12570	X	9167	-0-	-3403	-0-	793	1	7994	3	N	345	509	1			52
							380	9									
07	11284	X	10266	-0-	-1018	-0-	905	1	8837	3	N	476	344	1			184
							524	9									
08	10788	X	8908	-0-	-1880	-0-	950	1	7598	3	N	327	345	1	10	8	156
							360	9									
09	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	935	1	7934	3	N	394	343	1			207
							433	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	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
04	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	467	1	3083	3	N	194	178	1	6	8	187
							213	9									
05	4898	X	2416	-0-	-2482	-0-	354	1	1927	3	N	123	180	1			130
							135	9									
06	4740	X	2876	-0-	-1864	-0-	446	1	2235	3	N	177	172	1			135
							195	9									
07	4898	X	2697	-0-	-2201	-0-	453	1	2083	3	N	146	170	1			111
							161	9									
08	4402	X	2599	-0-	-1803	-0-	462	1	1965	3	N	156	176	1	3	8	88
							172	9									
09	3750	X	2248	-0-	-1502	-0-	387	1	1751	3	N	100	175	1			13
							110	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	643	1	208	3	N	93	170	1	3	8	36
							102	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	677	1	796	3	N	89	3	8			122
							98	9									
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	616	1	64	9	N	58					180
07	961	N	713	-0-	-248	-0-	668	1	45	9	N	41	168	1			53
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	694	1	825	3	N	119	9	8			163
							131	9									
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	685	1	1396	3	N	61	164	1			60
							67	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	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
04	4020	X	3380	-0-	-640	-0-	177	1	3200	3	N	3					188
							3	9									
05	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	207	1	3570	3	N	3					191
							3	9									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	252	1	3236	3	N	30	176	1			45
							33	9									
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	229	1	3523	3	N	77					122
							85	9									
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	205	1	3611	3	N	63					185
							69	9									
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	184	1	3566	3	N	-0-					185

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	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
04	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	154	1	3926	3	N	118	160	1			123
							130	9									
05	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	113	1	4061	3	N	138	172	1			89
							152	9									
06	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	97	1	3923	3	N	96					185
							106	9									
07	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	173	1	3713	3	N	89	171	1			103
							98	9									
08	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	163	1	3470	3	N	71	1	8			173
							78	9									
09	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	157	1	3527	3	N	75	168	1			80
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	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
04	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	386 255	1 9	3364	3	N	232	160	1			202
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	357 273	1 9	3623	3	N	248	340	1			110
06	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	412 229	1 9	3093	3	N	208	168	1			150
07	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	472 252	1 9	2792	3	N	229	173	1			206
08	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	473 221	1 9	2685	3	N	201	173	1	1	8	233
09	4110	X	2997	-0-	-1113	-0-	498 213	1 9	2286	3	N	194	170	1			257

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	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
04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	319 157	1 9	3126	3	N	143	172	1			201
05	3906	X	3361	-0-	-545	-0-	427 130	1 9	2804	3	N	118	176	1			143
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	362 135	1 9	3330	3	N	123	169	1			97
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	249 146	1 9	4111	3	N	133	173	1			57
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	260 140	1 9	3946	3	N	127	1	8			183
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	210 78	1 9	3138	3	N	71	175	1			79

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	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
04	11640	X	9706	-0-	-1934	-0-	9682	3	24	9	N	22	165	1	1	8	32
05	11284	X	8217	-0-	-3067	-0-	8208	3	9	9	N	8					40
06	10320	X	9083	-0-	-1237	-0-	9073	3	10	9	N	9	1	8			48
07	10292	X	9391	-0-	-901	-0-	9379	3	12	9	N	11	1	8			58
08	10292	X	9566	-0-	-726	-0-	9549	3	17	9	N	15					73
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	8861	3	13	9	N	12					85

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	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
04	11490	X	9518	-0-	-1972	-0-	9459	3	59	9	N	54	1	8			107
05	11842	X	9976	-0-	-1866	-0-	9944	3	32	9	N	29					136
06	10980	X	9854	-0-	-1126	-0-	9828	3	26	9	N	24	106	1			54
07	10757	X	9555	-0-	-1202	-0-	9519	3	36	9	N	33					87
08	10013	X	9566	-0-	-447	-0-	9531	3	35	9	N	32					119
09	9840	X	8992	-0-	-848	-0-	8975	3	17	9	N	15	28	1			106

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	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
04	12270	X	10975	-0-	-1295	-0-	10894	3	81	9	N	74	2	8			187
05	12214	X	10361	-0-	-1853	-0-	10306	3	55	9	N	50	173	1			64
06	10980	X	10638	-0-	-342	-0-	10579	3	59	9	N	54	70	1	1	8	47
07	11346	X	10900	-0-	-446	-0-	10832	3	68	9	N	62	2	8			107
08	11346	X	10648	-0-	-698	-0-	10591	3	57	9	N	52	1	8			158
09	10980	X	10122	-0-	-858	-0-	10074	3	48	9	N	44	153	1	1	8	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	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
04	14760	X	14390	-0-	-370	-0-	14359	3	31	9	N	28					90
05	15562	X	13579	-0-	-1983	-0-	13556	3	23	9	N	21					111
06	15060	X	15017	-0-	-43	-0-	14987	3	30	9	N	27					138
07	15562	X	15369	-0-	-193	-0-	15362	3	7	9	N	6					144
08	15407	X	15225	-0-	-182	-0-	15210	3	15	9	N	14					158
09	15030	X	13972	-0-	-1058	-0-	13959	3	13	9	N	12					170

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	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
04	10950	X	1182	-0-	-9768	-0-	510	1	662	3	N	9	3	8			132
							10	9									
05	11315	X	336	-0-	-10979	-0-	329	1	7	9	N	6	2	8			136
06	10950	X	531	-0-	-10419	-0-	529	1	2	9	N	2					138
07	6975	X	578	-0-	-6397	-0-	577	1	1	9	N	1					139
08	2821	X	965	-0-	-1856	-0-	538	1	392	3	N	32	10	8			161
							35	9									
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	412	1	2623	3	N	28					189
							31	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	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
04	5250	X	3428	-0-	-1822	-0-	111	1	3064	3	N	230	181	1			119
							253	9									
05	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	158	1	4070	3	N	272	352	1			39
							299	9									
06	4950	X	2762	-0-	-2188	-0-	181	1	2344	3	N	215	167	1			87
							237	9									
07	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	204	1	3332	3	N	263	175	1			175
							289	9									
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	163	1	5807	3	N	271	348	1	1	8	97
							298	9									
*09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	145	1	5439	3	N	260	176	1			181
							286	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	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
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	61	1	3507	3	N	169	182	1			46
							186	9									
05	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	60	1	3694	3	N	207	179	1			74
							228	9									
06	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	60	1	3332	3	N	179	164	1			89
							197	9									
07	3968	X	3191	-0-	-777	-0-	60	1	2946	3	N	168	171	1			86
							185	9									
08	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	61	1	3310	3	N	215	175	1	1	8	125
							237	9									
09	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	50	1	3377	3	N	210	178	1			157
							231	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	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
04	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	29	1	3790	3	N	171	174	1			110
							188	9									
05	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	33	1	4185	3	N	176					286
							194	9									
06	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	29	1	4015	3	N	157	337	1			106
							173	9									
07	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	29	1	4026	3	N	154	163	1			97
							169	9									
08	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	32	1	4333	3	N	181	179	1	1	8	98
							199	9									
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	39	1	3918	3	N	164	169	1			93
							180	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	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
04	9390	X	6209	-0-	-3181	-0-	230	1	5868	3	N	101	164	1			67
							111	9									
05	7068	X	5367	-0-	-1701	-0-	332	1	4932	3	N	94					161
							103	9									
06	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	196	1	6018	3	N	138	175	1			124
							152	9									
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	99	1	7203	3	N	107	179	1			52
							118	9									
08	6758	X	6292	-0-	-466	-0-	184	1	5981	3	N	115					167
							127	9									
09	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	180	1	5417	3	N	86	173	1			80
							95	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	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
04	8850	X	8215	-0-	-635	-0-	8101	3	114	9	N	104	170	1			61
05	9083	X	8469	-0-	-614	-0-	8340	3	129	9	N	117					178
06	8610	X	8081	-0-	-529	-0-	7942	3	139	9	N	126	176	1			128
07	8525	X	8149	-0-	-376	-0-	8060	3	89	9	N	81	172	1			37
08	8494	X	8247	-0-	-247	-0-	8137	3	110	9	N	100					137
09	8220	X	7856	-0-	-364	-0-	7771	3	85	9	N	77	173	1			41

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	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
04	8340	X	7672	-0-	-668	-0-	7647	3	25	9	N	23					190
05	8618	X	8445	-0-	-173	-0-	8435	3	10	9	N	9	173	1			26
06	8310	X	7704	-0-	-606	-0-	7694	3	10	9	N	9					35
07	8246	X	7345	-0-	-901	-0-	7333	3	12	9	N	11					46
08	8432	X	7641	-0-	-791	-0-	7628	3	13	9	N	12					58
09	8160	X	7506	-0-	-654	-0-	7488	3	18	9	N	16					74

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	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
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8169	3	135	9	N	123	1	8			152
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	185	1	6354	3	N	89	170	1			71
							98	9									
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	173	1	6703	3	N	99					170
							109	9									
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	390	1	6500	3	N	93	173	1			90
							102	9									
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	159	1	6761	3	N	91	2	8			179
							100	9									
09	6420	X	6376	-0-	-44	-0-	56	1	6220	3	N	91	174	1			96
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	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
04	8550	X	1009	-0-	-7541	-0-	1009	3			N	-0-					14
05	8835	X	3180	-0-	-5655	-0-	434	1	2742	3	N	4					18
							4	9									
06	8550	X	5763	-0-	-2787	-0-	423	1	5250	3	N	82					100
							90	9									
07	8835	X	7151	-0-	-1684	-0-	230	1	6809	3	N	102					202
							112	9									
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	101	1	7058	3	N	86	172	1	1	8	115
							95	9									
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	34	1	7054	3	N	104	174	1			45
							114	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	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
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	83	1	5604	3	N	80					114
							88	9									
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	87	1	6021	3	N	96	176	1			34
							106	9									
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	86	1	5388	3	N	84					118
							92	9									
07	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	87	1	4873	3	N	66					184
							73	9									
08	6107	X	4893	-0-	-1214	-0-	93	1	4730	3	N	64	171	1	1	8	76
							70	9									
09	5910	X	4631	-0-	-1279	-0-	90	1	4477	3	N	58					134
							64	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	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
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	5668	3	19	9	N	17					37
05	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	5936	3	34	9	N	31					68
06	6180	X	5719	-0-	-461	-0-	5664	3	55	9	N	50					118
07	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5467	3	43	9	N	39					157
08	6076	X	5452	-0-	-624	-0-	5429	3	23	9	N	21					178
09	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	5193	3	20	9	N	18					196

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	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
04	12210	X	11022	-0-	-1188	-0-	10913	3	109	9	N	99					111
05	11439	X	10861	-0-	-578	-0-	10772	3	89	9	N	81	175	1			17
06	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11164	3	79	9	N	72					89
07	11377	X	11336	-0-	-41	-0-	11253	3	83	9	N	75					164
08	11377	X	11244	-0-	-133	-0-	11164	3	80	9	N	73	175	1			62
09	11250	X	11082	-0-	-168	-0-	11006	3	76	9	N	69					131

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	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
04	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	869	1	10095	3	N	71	20	8			95
							78	9									
05	11377	X	10602	-0-	-775	-0-	862	1	9681	3	N	54	5	8			144
							59	9									
06	10440	X	10086	-0-	-354	-0-	863	1	9164	3	N	54	10	8			188
							59	9									
07	11408	X	10750	-0-	-658	-0-	898	1	9787	3	N	59	168	1	13	8	66
							65	9									
08	11408	X	10914	-0-	-494	-0-	899	1	9958	3	N	52	7	8			111
							57	9									
09	11040	X	10371	-0-	-669	-0-	853	1	9467	3	N	46	6	8			151
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	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
04	14370	X	14240	-0-	-130	-0-	209	1	13941	3	N	82	154	1	1	8	30
							90	9									
05	14756	X	12740	-0-	-2016	-0-	204	1	12464	3	N	65					95
							72	9									
06	14370	X	13663	-0-	-707	-0-	201	1	13377	3	N	77					172
							85	9									
07	14849	X	13716	-0-	-1133	-0-	206	1	13415	3	N	86	183	1			75
							95	9									
08	14849	X	13229	-0-	-1620	-0-	200	1	12959	3	N	64					139
							70	9									
09	14250	X	12054	-0-	-2196	-0-	167	1	11800	3	N	79	174	1			44
							87	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	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
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	8521	3	65	9	N	59	176	1			49
05	9238	X	7577	-0-	-1661	-0-	7522	3	55	9	N	50					99
06	8610	X	5645	-0-	-2965	-0-	5611	3	34	9	N	31					130
07	8897	X	6785	-0-	-2112	-0-	6737	3	48	9	N	44					174
08	8866	X	3662	-0-	-5204	-0-	3639	3	23	9	N	21	170	1			25
09	8580	X	2492	-0-	-6088	-0-	110	1	2369	3	N	12	1	8			36
							13	9									

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	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
04	13290	X	12370	-0-	-920	-0-	12163	3	207	9	N	188	174	1			133
05	13578	X	11919	-0-	-1659	-0-	11701	3	218	9	N	198	175	1			156
06	13080	X	12881	-0-	-199	-0-	12675	3	206	9	N	187	177	1			166
07	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13053	3	195	9	N	177	164	1			179
08	12989	X	6133	-0-	-6856	-0-	6038	3	95	9	N	86	173	1	3	8	89
09	12870	X	210	-0-	-12660	-0-	126	1	29	3	N	50	20	8			119
							55	9									

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	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
04	11880	X	10783	-0-	-1097	-0-	166	1	10588	3	N	26					80
							29	9									
05	11470	X	10795	-0-	-675	-0-	161	1	10619	3	N	14					94
							15	9									
06	11070	X	9902	-0-	-1168	-0-	242	1	9646	3	N	13					107
							14	9									
07	11439	X	10738	-0-	-701	-0-	223	1	10498	3	N	15	110	1			12
							17	9									
08	11377	X	9928	-0-	-1449	-0-	185	1	9736	3	N	6					18
							7	9									
*09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11169	3	15	9	N	14					32

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	N	-0-	89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	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
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	496	1	5166	3	N	130					182
							143	9									
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	503	1	4557	3	N	131	171	1			142
							144	9									
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	505	1	5943	3	N	68					210
							75	9									
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	567	1	4343	3	N	124	171	1			163
							136	9									
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	580	1	3668	3	N	114	169	1			108
							125	9									
*09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	N	100					208
							110	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	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
04	5790	X	1269	-0-	-4521	-0-	384	1	812	3	N	66	179	1	4	8	59
							73	9									
05	5983	X	1040	-0-	-4943	-0-	350	1	661	3	N	26					85
							29	9									
06	5790	X	1214	-0-	-4576	-0-	364	1	826	3	N	22					107
							24	9									
07	2728	X	1080	-0-	-1648	-0-	376	1	690	3	N	13					120
							14	9									
08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	423	1	1488	3	N	33	3	8			150
							36	9									
*09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	627	1	3166	3	N	79	180	1			49
							87	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	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
04	10830	X	9339	-0-	-1491	-0-	9239	3	100	9	N	91					141
05	10788	X	8861	-0-	-1927	-0-	8777	3	84	9	N	76	178	1			39
06	10440	X	9697	-0-	-743	-0-	9570	3	127	9	N	115					154
07	10261	X	10040	-0-	-221	-0-	9927	3	113	9	N	103	178	1			79
08	10261	X	7345	-0-	-2916	-0-	7266	3	79	9	N	72	4	8			147
09	9690	X	972	-0-	-8718	-0-	127	1	816	3	N	26	24	8			149
							29	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	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
04	6150	X	5751	-0-	-399	-0-	5613	3	138	9	N	125	177	1			103
05	6355	X	4869	-0-	-1486	-0-	4764	3	105	9	N	95	170	1			28
06	6060	X	5375	-0-	-685	-0-	5246	3	129	9	N	117					145
07	6045	X	4921	-0-	-1124	-0-	4804	3	117	9	N	106	176	1			75
08	6045	X	3461	-0-	-2584	-0-	3370	3	91	9	N	83					158
09	5760	X	533	-0-	-5227	-0-	180	1	327	3	N	24	2	8			180
							26	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	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
04	6990	X	5525	-0-	-1465	-0-	5466	3	59	9	N	54					80
05	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	6781	3	103	9	N	94					174
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6530	3	88	9	N	80	174	1			80
07	6665	X	6500	-0-	-165	-0-	6419	3	81	9	N	74					154
08	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	6418	3	89	9	N	81	171	1	1	8	63
09	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6117	3	69	9	N	63					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	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
04	7980	X	5515	-0-	-2465	-0-	449	1	5027	3	N	35					200
							39	9									
05	7750	X	5635	-0-	-2115	-0-	468	1	5121	3	N	42	179	1			63
							46	9									
06	6120	X	4768	-0-	-1352	-0-	285	1	4448	3	N	32					95
							35	9									
07	6324	X	6204	-0-	-120	-0-	325	1	5836	3	N	39					134
							43	9									
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	319	1	5637	3	N	27					161
							30	9									
*09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	308	1	5571	3	N	32					193
							35	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5752	3	129	9	N	117					197
05	6107	X	4675	-0-	-1432	-0-	4590	3	85	9	N	77	175	1			99
06	5910	X	5208	-0-	-702	-0-	5112	3	96	9	N	87					186
07	6107	X	5663	-0-	-444	-0-	5562	3	101	9	N	92	176	1			102
08	6076	X	5308	-0-	-768	-0-	5219	3	89	9	N	81	1	8			182
09	5880	X	5222	-0-	-658	-0-	5131	3	91	9	N	83	167	1			98

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

04	12090	X	10226	-0-	-1864	-0-	10090	3	136	9	N	124	174	1			70
05	12493	X	10390	-0-	-2103	-0-	10293	3	97	9	N	88					158
06	11820	X	10106	-0-	-1714	-0-	10033	3	73	9	N	66	169	1			55
07	12214	X	11568	-0-	-646	-0-	11494	3	74	9	N	67					122
08	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10673	3	109	9	N	99	1	8			220
09	10230	X	9908	-0-	-322	-0-	9797	3	111	9	N	101	173	1			148

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	180	1	9047	3	N	191	173	1			146
							210	9									
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	3	N	181	177	1			150
							199	9									
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	253	1	7155	3	N	153	173	1			130
							168	9									
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	256	1	5924	3	N	122	175	1			77
							134	9									
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	316	1	2630	3	N	111	1	8			187
							122	9									
*09	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	403	1	7977	3	N	194	348	1			33
							213	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

04	6840	X	5917	-0-	-923	-0-	198	1	5649	3	N	64					154
							70	9									
05	7068	X	5060	-0-	-2008	-0-	209	1	4793	3	N	53	176	1			31
							58	9									
06	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	273	1	5861	3	N	55					86
							61	9									
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	321	1	7113	3	N	65					151
							72	9									
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	281	1	7752	3	N	64	1	8			214
							70	9									
*09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	278	1	6674	3	N	59	173	1			100
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	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
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14584	3	79	9	N	72					140
05	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14716	3	74	9	N	67					207
06	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14318	3	64	9	N	58	170	1			95
07	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12593	3	63	9	N	57					152
08	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10913	3	58	9	N	53	1	8			204
*09	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12529	3	55	9	N	50	172	1			82

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	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
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9645	3	136	9	N	124					169
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10408	3	139	9	N	126	174	1			121
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12175	3	143	9	N	130	179	1			72
07	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11809	3	136	9	N	124					196
08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11782	3	130	9	N	118	175	1	1	8	138
*09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10320	3	92	9	N	84	176	1			46

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	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
04	14550	X	13566	-0-	-984	-0-	13485	3	81	9	N	74	180	1	1	8	29
05	14477	X	13282	-0-	-1195	-0-	13195	3	87	9	N	79					108
06	14130	X	14123	-0-	-7	-0-	14035	3	88	9	N	80					188
07	14601	X	14490	-0-	-111	-0-	14410	3	80	9	N	73	178	1			83
08	14601	X	13928	-0-	-673	-0-	13821	3	107	9	N	97					180
09	14130	X	13156	-0-	-974	-0-	13005	3	151	9	N	137	179	1			138

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	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
04	12300	X	5299	-0-	-7001	-0-	859	1	4313	3	N	115	177	1	1	8	49
							127	9									
05	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	790	1	907	3	N	75					124
							83	9									
06	2670	X	917	-0-	-1753	-0-	870	1	47	9	N	43					167
07	5487	X	1195	-0-	-4292	-0-	899	1	256	3	N	36					203
							40	9									
08	5487	X	1271	-0-	-4216	-0-	859	1	305	3	N	97	173	1			127
							107	9									
09	5310	X	1384	-0-	-3926	-0-	833	1	442	3	N	99	172	1			54
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	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
04	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	631	1	1971	3	N	67					156
							74	9									
05	3193	X	564	-0-	-2629	-0-	532	1	32	9	N	29					185
06	3090	X	2493	-0-	-597	-0-	673	1	1747	3	N	66	173	1			78
							73	9									
07	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	779	1	1836	3	N	75					153
							83	9									
08	3007	X	1398	-0-	-1609	-0-	715	1	639	3	N	40					193
							44	9									
09	2670	X	1467	-0-	-1203	-0-	687	1	719	3	N	55	179	1			69
							61	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	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
04	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					1
05	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					1
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	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
04	7590	X	6732	-0-	-858	-0-	6657	3	75	9	N	68					106
05	7657	X	6758	-0-	-899	-0-	6677	3	81	9	N	74					180
06	7170	X	6455	-0-	-715	-0-	6380	3	75	9	N	68	173	1			75
07	7316	X	6646	-0-	-670	-0-	6568	3	78	9	N	71					146
08	7254	X	6662	-0-	-592	-0-	6593	3	69	9	N	63	172	1	1	8	36
09	6720	X	5545	-0-	-1175	-0-	5490	3	55	9	N	50					86

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	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
04	7110	X	6366	-0-	-744	-0-	6257	3	109	9	N	99	170	1			94
05	7285	X	6316	-0-	-969	-0-	6211	3	105	9	N	95					189
06	6780	X	6039	-0-	-741	-0-	5938	3	101	9	N	92	171	1			110
07	7006	X	6168	-0-	-838	-0-	6068	3	100	9	N	91					201
08	7006	X	6011	-0-	-995	-0-	5922	3	89	9	N	81	173	1	1	8	108
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5521	3	90	9	N	82					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	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
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	345	1	6050	3	N	75	2	8			131
							83	9									
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	278	1	8625	3	N	60	1	8			190
							66	9									
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	582	1	8901	3	N	32	176	1	1	8	45
							35	9									
07	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	620	1	9713	3	N	51	1	8			95
							56	9									
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	620	1	7366	3	N	50					145
							55	9									
*09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	600	1	6969	3	N	28					173
							31	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

04	8910	X	7966	-0-	-944	-0-	7925	3	41	9	N	37					136
05	8866	X	7737	-0-	-1129	-0-	7713	3	24	9	N	22					158
06	8250	X	4575	-0-	-3675	-0-	7	1	4564	3	N	4					162
							4	9									
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8835	3	24	9	N	22					184
08	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8175	3	31	9	N	28	176	1			36
09	7980	X	7588	-0-	-392	-0-	7549	3	39	9	N	35					71

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14825	3	24	9	N	22	1	8			103
05	14818	X	12172	-0-	-2646	-0-	12157	3	15	9	N	14					117
06	14070	X	9701	-0-	-4369	-0-	9692	3	9	9	N	8					125
07	15345	X	8666	-0-	-6679	-0-	8649	3	17	9	N	15					140
08	15345	X	8947	-0-	-6398	-0-	8939	3	8	9	N	7					147
09	14850	X	8342	-0-	-6508	-0-	8341	3	1	9	N	1					148

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

04	7590	X	6041	-0-	-1549	-0-	6000	3	41	9	N	37					216
05	7595	X	3247	-0-	-4348	-0-	93	1	3140	3	N	13	177	1			52
							14	9									
06	7050	X	4357	-0-	-2693	-0-	55	1	4284	3	N	16					68
							18	9									
07	6975	X	4309	-0-	-2666	-0-	93	1	4194	3	N	20					88
							22	9									
08	6603	X	5013	-0-	-1590	-0-	93	1	4885	3	N	32					120
							35	9									
09	6030	X	4551	-0-	-1479	-0-	89	1	4440	3	N	20					140
							22	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

04	9960	X	9159	-0-	-801	-0-	9049	3	110	9	N	100	175	1			100
05	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	9666	3	114	9	N	104					204
06	9570	X	9040	-0-	-530	-0-	8942	3	98	9	N	89	177	1			116
07	9703	X	9444	-0-	-259	-0-	9346	3	98	9	N	89	173	1			32
08	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	9030	3	106	9	N	96					128
09	9450	X	8759	-0-	-691	-0-	8662	3	97	9	N	88					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	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
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8047	3	168	9	N	153	173	1			66
05	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	8249	3	169	9	N	154	171	1			49
06	8400	X	8288	-0-	-112	-0-	8134	3	154	9	N	140					189
07	8680	X	8499	-0-	-181	-0-	8344	3	155	9	N	141	173	1			157
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8573	3	150	9	N	136	176	1	1	8	116
09	8280	X	8211	-0-	-69	-0-	8066	3	145	9	N	132	172	1			76

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

04	11040	X	7706	-0-	-3334	-0-	309	1	7155	3	N	220	177	1	1	8	172
							242	9									
05	11160	X	7723	-0-	-3437	-0-	327	1	7207	3	N	172	173	1	1	8	170
							189	9									
06	10560	X	6916	-0-	-3644	-0-	389	1	6328	3	N	181	165	1			186
							199	9									
07	10757	X	4584	-0-	-6173	-0-	395	1	4037	3	N	138	172	1			152
							152	9									
08	7967	X	7266	-0-	-701	-0-	378	1	6657	3	N	210	177	1	2	8	183
							231	9									
09	7710	X	6541	-0-	-1169	-0-	347	1	6022	3	N	156	172	1			167
							172	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

04	15360	X	12964	-0-	-2396	-0-	12924	3	40	9	N	36	169	1			33
05	15159	X	11317	-0-	-3842	-0-	11288	3	29	9	N	26					59
06	13590	X	12948	-0-	-642	-0-	12925	3	23	9	N	21					80
07	13485	X	12769	-0-	-716	-0-	12745	3	24	9	N	22					102
08	13485	X	12315	-0-	-1170	-0-	12290	3	25	9	N	23					125
09	12960	X	11219	-0-	-1741	-0-	11199	3	20	9	N	18	66	1			77

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

04	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	10479	3	52	9	N	47					104
05	11935	X	9380	-0-	-2555	-0-	9341	3	39	9	N	35	107	1			32
06	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10501	3	36	9	N	33					65
07	10881	X	10243	-0-	-638	-0-	10213	3	30	9	N	27					92
08	10881	X	10330	-0-	-551	-0-	10297	3	33	9	N	30					122
09	10530	X	9543	-0-	-987	-0-	9517	3	26	9	N	24	136	1			10

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

04	7650	X	261	-0-	-7389	-0-	260	1	1	9	N	1					9
05	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	224	1	4142	3	N	36					45
							40	9									
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	262	1	5712	3	N	32					77
							35	9									
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	264	1	5960	3	N	33					110
							36	9									
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	249	1	5671	3	N	30					140
							33	9									
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	250	1	6574	3	N	24					164
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	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
04	13800	X	12225	-0-	-1575	-0-	889	1	10848	3	N	444	362	1	17	8	159
							488	9									
05	14260	X	11541	-0-	-2719	-0-	959	1	10229	3	N	321	358	1			122
							353	9									
06	13200	X	10115	-0-	-3085	-0-	846	1	9021	3	N	225	175	1			172
							248	9									
07	13640	X	9605	-0-	-4035	-0-	889	1	8549	3	N	152	174	1			150
							167	9									
08	12648	X	10515	-0-	-2133	-0-	886	1	9416	3	N	194	179	1	8	8	157
							213	9									
09	12240	X	9382	-0-	-2858	-0-	896	1	8278	3	N	189	175	1			171
							208	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	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
04	2280	X	613	-0-	-1667	-0-	343	1	270	9	N	245	179	1	25	8	113
05	1922	X	1478	-0-	-444	-0-	314	1	987	3	N	161					274
							177	9									
06	1170	X	523	-0-	-647	-0-	362	1	161	9	N	146	343	1			77
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	377	1	2137	3	N	193	170	1			100
							212	9									
08	1488	N	501	-0-	-987	-0-	373	1	128	9	N	116	177	1	11	8	28
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	423	1	1492	3	N	258	177	1			109
							284	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	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
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	731	1	2363	3	N	239	180	1	24	8	229
							263	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	703	1	2299	3	N	170	182	1			217
							187	9									
06	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	762	1	1918	3	N	204	354	1			67
							224	9									
07	3472	X	2005	-0-	-1467	-0-	750	1	1087	3	N	153	175	1			45
							168	9									
08	3472	X	2012	-0-	-1460	-0-	761	1	1043	3	N	189	178	1	11	8	45
							208	9									
09	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	724	1	1660	3	N	171					216
							188	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	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
04	7530	X	6721	-0-	-809	-0-	6497	3	224	9	N	204	180	1			115
05	7347	X	7143	-0-	-204	-0-	6897	3	246	9	N	224	179	1			160
06	7110	X	6560	-0-	-550	-0-	6348	3	212	9	N	193	166	1			187
07	7347	X	6827	-0-	-520	-0-	6594	3	233	9	N	212	349	1			50
08	7347	X	6640	-0-	-707	-0-	6399	3	241	9	N	219	174	1	1	8	94
09	6900	X	6741	-0-	-159	-0-	6501	3	240	9	N	218	178	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	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
04	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15021	3	44	9	N	40					159
05	15097	X	12576	-0-	-2521	-0-	12536	3	40	9	N	36	188	1			7
06	15150	X	13542	-0-	-1608	-0-	13514	3	28	9	N	25					32
07	15655	X	13621	-0-	-2034	-0-	13597	3	24	9	N	22					54
08	15655	X	13109	-0-	-2546	-0-	13086	3	23	9	N	21					75
09	15060	X	11616	-0-	-3444	-0-	1	1	11596	3	N	17					92
							19	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

04	1440	X	403	-0-	-1037	-0-	359	1	44	9	N	40					82
05	465	X	402	-0-	-63	-0-	332	1	28	3	N	38					120
							42	9									
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	359	1	113	3	N	22					142
							24	9									
07	434	X	391	-0-	-43	-0-	378	1	13	9	N	12					154
08	434	X	365	-0-	-69	-0-	356	1	9	9	N	8					162
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	296	1	4061	3	N	68	183	1			47
							75	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

04	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	190	1	8191	3	N	123	186	1			91
							135	9									
05	9083	X	6875	-0-	-2208	-0-	184	1	6574	3	N	106					197
							117	9									
06	8520	X	7548	-0-	-972	-0-	189	1	7265	3	N	85	178	1			104
							94	9									
07	8804	X	7563	-0-	-1241	-0-	195	1	7278	3	N	82					186
							90	9									
08	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	187	1	7413	3	N	92	171	1			107
							101	9									
09	8520	X	7014	-0-	-1506	-0-	262	1	6658	3	N	85					192
							94	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

04	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18360	3	89	9	N	81	185	1			87
05	19034	X	18912	-0-	-122	-0-	18847	3	65	9	N	59					146
06	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18596	3	59	9	N	54					200
07	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19137	3	42	9	N	38	185	1			53
08	19065	X	19034	-0-	-31	-0-	18989	3	45	9	N	41					94
09	18660	X	17278	-0-	-1382	-0-	17234	3	44	9	N	40					134

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

04	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	7199	3	158	9	N	144	120	1			164
05	8463	X	6690	-0-	-1773	-0-	6550	3	140	9	N	127	174	1			117
06	8190	X	7414	-0-	-776	-0-	7254	3	160	9	N	145	177	1	1	8	84
07	7812	X	2183	-0-	-5629	-0-	2144	3	39	9	N	35					119
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					119
09	7410	X	381	-0-	-7029	-0-	380	3	1	9	N	1	1	8			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	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
04	6660	X	5413	-0-		-1247	-0-	373	1	4971	3	N	63					110
								69	9									
05	6262	X	474	-0-		-5788	-0-	464	1	10	9	N	9					119
06	6060	X	456	-0-		-5604	-0-	456	1			N	-0-					119
07	6262	X	4490	-0-		-1772	-0-	520	1	3930	3	N	36					155
								40	9									
08	5611	X	5370	-0-		-241	-0-	522	1	4770	3	N	71	157	1			69
								78	9									
09	5400	X	5093	-0-		-307	-0-	499	1	4519	3	N	68					137
								75	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	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
04	3780	X	3543	-0-		-237	-0-	495	1	3020	3	N	25					57
								28	9									
05	4518	X	4518	-0-		-0-	-0-	284	1	4203	3	N	28					85
								31	9									
06	5177	X	5177	-0-		-0-	-0-	339	1	4796	3	N	38					123
								42	9									
07	6202	X	6202	-0-		-0-	-0-	350	1	5812	3	N	36					159
								40	9									
08	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	376	1	4863	3	N	35	159	1			35
								39	9									
*09	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	371	1	4351	3	N	29					64
								32	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	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
04	6933	X	4842	-0-		-2091	-0-	4594	3	248	9	N	225	176	1			124
05	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	3725	3	216	9	N	196	179	1			141
06	5145	X	5145	-0-		-0-	-0-	4901	3	244	9	N	222	179	1	1	8	183
07	6390	X	6390	-0-		-0-	-0-	6164	3	226	9	N	205	169	1	1	8	218
08	7171	X	7171	-0-		-0-	-0-	6929	3	242	9	N	220	352	1	1	8	85
*09	6115	X	6115	-0-		-0-	-0-	5932	3	183	9	N	166	176	1			75

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	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
04	9750	X	6264	-0-		-3486	-0-	432	1	5806	3	N	24	5	8			70
								26	9									
05	9734	X	5244	-0-		-4490	-0-	877	1	4352	3	N	14	1	8			83
								15	9									
06	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	283	1	6700	3	N	20	3	8			100
								22	9									
07	6913	X	5912	-0-		-1001	-0-	489	1	5406	3	N	15	2	8			113
								17	9									
08	6479	X	2655	-0-		-3824	-0-	826	1	1820	3	N	8	1	8			120
								9	9									
09	7020	X	6999	-0-		-21	-0-	134	1	6832	3	N	30	3	8			147
								33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	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
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9751	3	119	9	N	108					109
05	9672	X	8959	-0-	-713	-0-	30	1	8832	3	N	88	173	1	1	8	23
							97	9									
06	9360	X	9272	-0-	-88	-0-	9172	3	100	9	N	91	2	8			112
07	9672	X	9189	-0-	-483	-0-	9083	3	106	9	N	96	163	1	3	8	42
08	9672	X	9378	-0-	-294	-0-	9283	3	95	9	N	86	1	8			127
*09	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9447	3	99	9	N	90	176	1	2	8	39

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

04	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11366	3	40	9	N	36	175	1			17
05	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12867	3	36	9	N	33					50
06	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12983	3	30	9	N	27					77
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12548	3	25	9	N	23					100
08	12896	X	12028	-0-	-868	-0-	12004	3	24	9	N	22					122
09	13020	X	11109	-0-	-1911	-0-	11081	3	28	9	N	25					147

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

04	13500	X	12724	-0-	-776	-0-	12678	3	46	9	N	42	177	1			39
05	13950	X	2422	-0-	-11528	-0-	12	1	2404	3	N	5					44
							6	9									
06	13500	X	9740	-0-	-3760	-0-	33	1	9673	3	N	31					75
							34	9									
07	13547	X	13134	-0-	-413	-0-	35	1	13064	3	N	32					107
							35	9									
08	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13528	3	33	9	N	30					137
09	12720	X	12434	-0-	-286	-0-	12406	3	28	9	N	25					162

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

04	13800	X	13347	-0-	-453	-0-	13336	3	11	9	N	10					132
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14500	3	12	9	N	11					143
06	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13388	3	12	9	N	11	131	1			23
07	13795	X	13494	-0-	-301	-0-	13488	3	6	9	N	5					28
08	14508	X	12908	-0-	-1600	-0-	12899	3	9	9	N	8					36
09	14040	X	11504	-0-	-2536	-0-	11497	3	7	9	N	6					42

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

04	5640	X	2909	-0-	-2731	-0-	797	1	2086	3	N	24					91
							26	9									
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	644	1	3054	3	N	29	1	8			119
							32	9									
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	810	1	3315	3	N	27	2	8			144
							30	9									
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	837	1	3095	3	N	28	161	1	2	8	9
							31	9									
08	3720	X	2035	-0-	-1685	-0-	799	1	1225	3	N	10					19
							11	9									
09	4170	X	1760	-0-	-2410	-0-	808	1	935	3	N	15	1	8			33
							17	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

04	9120	X	8217	-0-	-903	-0-	8186	3	31	9	N	28	3	8			90
05	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	8260	3	24	9	N	22	1	8			111
06	9630	X	8050	-0-	-1580	-0-	8026	3	24	9	N	22	2	8			131
07	9951	X	8489	-0-	-1462	-0-	8459	3	30	9	N	27	2	8			156
08	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8240	3	15	9	N	14	1	8			169
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7897	3	14	9	N	13	1	8			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	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
04	13800	X	13484	-0-	-316	-0-	13400	3	84	9	N	76	171	1	9	8	100
05	14291	X	13720	-0-	-571	-0-	13642	3	78	9	N	71	2	8			169
06	13830	X	12110	-0-	-1720	-0-	37	1	12026	3	N	43	4	8			208
							47	9									
07	14291	X	12648	-0-	-1643	-0-	3	1	12586	3	N	54	163	1	6	8	93
							59	9									
08	13919	X	12310	-0-	-1609	-0-	12254	3	56	9	N	51	3	8			141
09	13470	X	10991	-0-	-2479	-0-	10941	3	50	9	N	45	3	8			183

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	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
04	8370	X	699	-0-	-7671	-0-	699	1			N	-0-					94
05	8122	X	657	-0-	-7465	-0-	592	1	65	3	N	-0-					94
06	750	X	575	-0-	-175	-0-	518	1	57	3	N	-0-					94
07	713	X	335	-0-	-378	-0-	335	1			N	-0-					94
08	713	X	384	-0-	-329	-0-	383	1	1	9	N	1					95
09	690	X	471	-0-	-219	-0-	471	1			N	-0-					95

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	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
04	18510	X	16942	-0-	-1568	-0-	16835	3	107	9	N	97	179	1	4	8	49
05	18507	X	17189	-0-	-1318	-0-	17110	3	79	9	N	72	1	8			120
06	17190	X	16393	-0-	-797	-0-	16329	3	64	9	N	58	2	8			176
07	17763	X	16572	-0-	-1191	-0-	16517	3	55	9	N	50	177	1	2	8	47
08	17763	X	16115	-0-	-1648	-0-	16067	3	48	9	N	44	1	8			90
09	16950	X	14832	-0-	-2118	-0-	14777	3	55	9	N	50	1	8			139

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	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
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	102	1	9399	3	N	62					89
							68	9									
05	10571	X	8136	-0-	-2435	-0-	279	1	7800	3	N	52					141
							57	9									
06	10320	X	7484	-0-	-2836	-0-	342	1	7078	3	N	58					199
							64	9									
07	10664	X	6591	-0-	-4073	-0-	564	1	5981	3	N	42	172	1			69
							46	9									
08	10664	X	6347	-0-	-4317	-0-	516	1	5773	3	N	53	1	8			121
							58	9									
09	9570	X	7551	-0-	-2019	-0-	377	1	7110	3	N	58					179
							64	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	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
04	9750	X	8604	-0-	-1146	-0-	8503	3	101	9	N	92					144
05	9672	X	8697	-0-	-975	-0-	8603	3	94	9	N	85	172	1			57
06	9090	X	7785	-0-	-1305	-0-	7711	3	74	9	N	67					124
07	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	7977	3	100	9	N	91	171	1			44
08	8897	X	8790	-0-	-107	-0-	8702	3	88	9	N	80					124
*09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9785	3	72	9	N	65					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33374 12/01/2013														

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

04	16470	X	5906	-0-	-10564	-0-	162	1	5682	3	N	56	169	1			61
							62	9									
05	17019	X	6127	-0-	-10892	-0-	184	1	5849	3	N	85					146
							94	9									
06	13620	X	8025	-0-	-5595	-0-	172	1	7786	3	N	61					207
							67	9									
07	10199	X	8183	-0-	-2016	-0-	156	1	7949	3	N	71	169	1			109
							78	9									
08	10199	X	7980	-0-	-2219	-0-	272	1	7619	3	N	81	1	8			189
							89	9									
*09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	286	1	8606	3	N	70	174	1			85
							77	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

04	6480	X	4566	-0-	-1914	-0-	112	1	4430	3	N	22	7	8			67
							24	9									
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	216	1	7045	3	N	30	2	8			95
							33	9									
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	210	1	6165	3	N	21	4	8			112
							23	9									
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	217	1	5786	3	N	27	5	8			134
							30	9									
08	7285	X	6439	-0-	-846	-0-	217	1	6202	3	N	18	3	8			149
							20	9									
09	7050	X	5901	-0-	-1149	-0-	210	1	5667	3	N	22	2	8			169
							24	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013														

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

04	8160	X	1509	-0-	-6651	-0-	810	1	535	3	N	149	171	1			106
							164	9									
05	6696	X	935	-0-	-5761	-0-	810	1	125	9	N	114	16	8			204
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	808	1	1976	3	N	239	173	1	41	8	229
							263	9									
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	835	1	1814	3	N	289	344	1	56	8	118
							318	9									
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	837	1	1525	3	N	247	173	1	28	8	164
							272	9									
09	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	656	1	1559	3	N	217	170	1	26	8	185
							239	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	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
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					47
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	133 151	1 9	44	3	N	137	120	8			64

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	9	N	132	132	8			34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	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
04	12240	X	572	-0-	-11668	-0-	572	1			N	-0-					89
05	5425	X	778	-0-	-4647	-0-	769	1	9	9	N	8	8	8			89
06	2460	X	623	-0-	-1837	-0-	599	1	24	9	N	22	22	8			89
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	620	1	47	9	N	43	30	8			102
08	775	X	643	-0-	-132	-0-	620	1	23	9	N	21	16	8			107
09	750	X	351	-0-	-399	-0-	336	1	15	9	N	14	14	8			107

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	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
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237 178	1 9	4412	3	N	162	5	8			248
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	236 152	1 9	4186	3	N	138	181	1	1	8	204
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	204 129	1 9	4422	3	N	117	165	1	3	8	153
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	195 189	1 9	4709	3	N	172	170	1	4	8	151
08	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	196 139	1 9	4177	3	N	126	171	1	2	8	104
*09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	191 164	1 9	4781	3	N	149	159	1	2	8	92

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	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
04	6330	X	737	-0-	-5593	-0-	362 61	1 9	314	3	N	55	3	8			198
05	6541	X	2664	-0-	-3877	-0-	381 92	1 9	2191	3	N	84	180	1	2	8	100
06	6330	X	4539	-0-	-1791	-0-	395 119	1 9	4025	3	N	108	3	8			205
07	6479	X	2154	-0-	-4325	-0-	412 105	1 9	1637	3	N	95	170	1	3	8	127
08	5239	X	2760	-0-	-2479	-0-	412 114	1 9	2234	3	N	104	169	1	2	8	60
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	409 105	1 9	2410	3	N	95	2	8			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	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
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					8
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33376 12/01/2013

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

04	3660	X	2870	-0-	-790	-0-	810	1	2010	3	N	45	180	1			53
							50	9									
05	3782	X	3054	-0-	-728	-0-	355	1	2644	3	N	50	1	8			102
							55	9									
06	3660	X	2997	-0-	-663	-0-	80	1	2867	3	N	45					147
							50	9									
07	3441	X	2917	-0-	-524	-0-	61	1	2805	3	N	46	172	1			21
							51	9									
08	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	20	1	2588	3	N	44	2	8			63
							48	9									
09	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	20	1	2918	3	N	43					106
							47	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

04	16800	X	15824	-0-	-976	-0-	15448	3	376	9	N	342	343	1			89
05	17360	X	16737	-0-	-623	-0-	16366	3	371	9	N	337	169	1			257
06	16800	X	13861	-0-	-2939	-0-	14	1	13549	3	N	271	342	1			186
							298	9									
07	16337	X	11528	-0-	-4809	-0-	294	1	11017	3	N	197	168	1			215
							217	9									
08	16740	X	11141	-0-	-5599	-0-	268	1	10595	3	N	253	174	1	1	8	293
							278	9									
09	16200	X	4329	-0-	-11871	-0-	316	1	3871	3	N	129	348	1			74
							142	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

04	15240	X	12888	-0-	-2352	-0-	12768	3	120	9	N	109					124
05	14508	X	12071	-0-	-2437	-0-	11972	3	99	9	N	90	179	1			35
06	13800	X	12368	-0-	-1432	-0-	12269	3	99	9	N	90					125
07	14105	X	12404	-0-	-1701	-0-	12314	3	90	9	N	82	179	1			28
08	13671	X	12056	-0-	-1615	-0-	11957	3	99	9	N	90					118
09	12900	X	10999	-0-	-1901	-0-	10909	3	90	9	N	82					200

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

04	23340	X	20643	-0-	-2697	-0-	20491	3	152	9	N	138	362	1			115
05	23963	X	19937	-0-	-4026	-0-	19781	3	156	9	N	142	76	1			181
06	21690	X	19718	-0-	-1972	-0-	19596	3	122	9	N	111	182	1			110
07	21607	X	19159	-0-	-2448	-0-	19052	3	107	9	N	97					207
08	21514	X	18395	-0-	-3119	-0-	18308	3	87	9	N	79	168	1			118
09	20640	X	16793	-0-	-3847	-0-	16720	3	73	9	N	66	114	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	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
04	19410	X	16179	-0-	-3231	-0-	16095	3	84	9	N	76					201
05	19065	X	16768	-0-	-2297	-0-	16718	3	50	9	N	45	175	1			71
06	17400	X	16340	-0-	-1060	-0-	16219	3	121	9	N	110					181
07	17639	X	16301	-0-	-1338	-0-	16270	3	31	9	N	28	179	1			30
08	17422	X	15849	-0-	-1573	-0-	15803	3	46	9	N	42					72
09	16350	X	14138	-0-	-2212	-0-	14108	3	30	9	N	27	49	1			50

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	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
04	9690	X	8199	-0-	-1491	-0-	8164	3	35	9	N	32					166
05	9734	X	7952	-0-	-1782	-0-	7942	3	10	9	N	9	145	1			30
06	9210	X	7746	-0-	-1464	-0-	7728	3	18	9	N	16					46
07	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	7695	3	30	9	N	27					73
08	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	7553	3	26	9	N	24					97
09	8190	X	7267	-0-	-923	-0-	7249	3	18	9	N	16					113

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	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
04	10350	X	9735	-0-	-615	-0-	9702	3	33	9	N	30	1	8			191
05	10664	X	8638	-0-	-2026	-0-	8616	3	22	9	N	20	175	1			36
06	10320	X	9770	-0-	-550	-0-	9756	3	14	9	N	13					49
07	10664	X	10011	-0-	-653	-0-	9978	3	33	9	N	30	1	8			78
08	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	9524	3	25	9	N	23					101
09	9780	X	8875	-0-	-905	-0-	8861	3	14	9	N	13	38	1			76

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	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
04	10770	X	10418	-0-	-352	-0-	10271	3	147	9	N	134	171	1	4	8	212
05	10912	X	10081	-0-	-831	-0-	9961	3	120	9	N	109	210	1	1	8	110
06	10260	X	9712	-0-	-548	-0-	9578	3	134	9	N	122	172	1	2	8	58
07	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9882	3	125	9	N	114	2	8			170
08	10757	X	9971	-0-	-786	-0-	9843	3	128	9	N	116	178	1	1	8	107
09	10410	X	8857	-0-	-1553	-0-	8749	3	108	9	N	98	138	1	1	8	66

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	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
04	22890	X	19157	-0-	-3733	-0-	19041	3	116	9	N	105	187	1	1	8	79
05	22537	X	17751	-0-	-4786	-0-	17627	3	124	9	N	113					192
06	21150	X	19221	-0-	-1929	-0-	19135	3	86	9	N	78	178	1			92
07	21514	X	18418	-0-	-3096	-0-	18342	3	76	9	N	69	50	1	1	8	110
08	20057	X	18404	-0-	-1653	-0-	18329	3	75	9	N	68	121	1			57
09	19230	X	17146	-0-	-2084	-0-	17079	3	67	9	N	61					118

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	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
04	13080	X	5925	-0-	-7155	-0-	185	1	5687	3	N	48					198
							53	9									
05	12803	X	281	-0-	-12522	-0-	278	1	3	9	N	3	178	1			23
06	11850	X	292	-0-	-11558	-0-	278	1	14	9	N	13					36
07	11563	X	5308	-0-	-6255	-0-	466	1	4779	3	N	57					93
							63	9									
08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	145	1	10268	3	N	89	2	8			180
							98	9									
*09	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	22	1	9989	3	N	60	173	1			67
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	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
04	11520	X	10836	-0-	-684	-0-	10662	3	174	9	N	158	175	1			167
05	11222	X	8316	-0-	-2906	-0-	40	1	8144	3	N	120	168	1			119
							132	9									
06	10860	X	8601	-0-	-2259	-0-	39	1	8426	3	N	124	178	1			65
							136	9									
07	11191	X	1163	-0-	-10028	-0-	261	1	885	3	N	15					80
							17	9									
08	11191	X	46	-0-	-11145	-0-	46	3			N	-0-					80
09	10830	X	140	-0-	-10690	-0-	56	1	75	3	N	8	4	8			84
							9	9									

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					46
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

04	11790	X	11504	-0-	-286	-0-	11479	3	25	9	N	23					165
05	12183	X	1337	-0-	-10846	-0-	2	1	1332	3	N	3					168
							3	9									
06	11790	X	11609	-0-	-181	-0-	166	1	11421	3	N	20	173	1			15
							22	9									
07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13253	3	18	9	N	16	1	8			30
08	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12073	3	19	9	N	17					47
09	11610	X	10878	-0-	-732	-0-	10859	3	19	9	N	17					64

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

04	11640	X	9135	-0-	-2505	-0-	9099	3	36	9	N	33	1	8			128
05	11780	X	10074	-0-	-1706	-0-	10038	3	36	9	N	33					161
06	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10740	3	31	9	N	28	171	1			18
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12146	3	29	9	N	26	1	8			43
08	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11032	3	33	9	N	30					73
09	10770	X	9441	-0-	-1329	-0-	9390	3	51	9	N	46					119

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

04	10980	X	3346	-0-	-7634	-0-	5	1	3324	3	N	15					160
							17	9									
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	22	1	10978	3	N	38	177	1			21
							42	9									
06	9600	X	6516	-0-	-3084	-0-	6499	3	17	9	N	15					36
07	8184	X	3082	-0-	-5102	-0-	182	1	2900	3	N	-0-					36
08	11036	X	9809	-0-	-1227	-0-	255	1	9514	3	N	36					72
							40	9									
09	10680	X	9093	-0-	-1587	-0-	254	1	8770	3	N	63					135
							69	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

04	16050	X	14431	-0-	-1619	-0-	14405	3	26	9	N	24	1	8			153
05	16151	X	12978	-0-	-3173	-0-	12965	3	13	9	N	12					165
06	14850	X	14188	-0-	-662	-0-	14165	3	23	9	N	21	1	8			185
07	15314	X	14704	-0-	-610	-0-	14693	3	11	9	N	10	176	1	1	8	18
08	15314	X	14006	-0-	-1308	-0-	13989	3	17	9	N	15					33
09	14430	X	12666	-0-	-1764	-0-	12646	3	20	9	N	18					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	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
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	595	1	7497	3	N	181	7	8			235
							199	9									
05	8184	X	4380	-0-	-3804	-0-	478	1	3772	3	N	118	175	1	1	8	177
							130	9									
06	7980	X	1818	-0-	-6162	-0-	586	1	1133	3	N	90	174	1	2	8	91
							99	9									
07	8556	X	729	-0-	-7827	-0-	398	1	247	3	N	76	3	8			164
							84	9									
08	8556	X	4531	-0-	-4025	-0-	338	1	3993	3	N	182	176	1	3	8	167
							200	9									
09	8280	X	5808	-0-	-2472	-0-	346	1	5284	3	N	162	175	1	3	8	151
							178	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	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
04	8400	X	4454	-0-	-3946	-0-	322	1	3985	3	N	134					165
							147	9									
05	8556	X	4686	-0-	-3870	-0-	328	1	4306	3	N	47					212
							52	9									
06	8280	X	4916	-0-	-3364	-0-	331	1	4524	3	N	55	172	1			95
							61	9									
07	8556	X	5402	-0-	-3154	-0-	350	1	4993	3	N	54					149
							59	9									
08	7161	X	4954	-0-	-2207	-0-	356	1	4542	3	N	51	2	8			198
							56	9									
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4790	3	N	50	171	1			77
							55	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	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
04	5460	X	3371	-0-	-2089	-0-	487	1	2767	3	N	106	176	1	1	8	118
							117	9									
05	4774	X	3519	-0-	-1255	-0-	484	1	2984	3	N	46	1	8			163
							51	9									
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	478	1	3140	3	N	53					216
							58	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	487	1	3622	3	N	55	168	1			103
							61	9									
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	481	1	3509	3	N	51	3	8			151
							56	9									
09	3690	X	2626	-0-	-1064	-0-	461	1	2136	3	N	26					177
							29	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	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
04	11850	X	11180	-0-	-670	-0-	11135	3	45	9	N	41					151
05	12121	X	11378	-0-	-743	-0-	11355	3	23	9	N	21					172
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11638	3	24	9	N	22	177	1			17
07	11594	X	11499	-0-	-95	-0-	11471	3	28	9	N	25					42
08	11563	X	11473	-0-	-90	-0-	11422	3	51	9	N	46	6	8			82
09	11670	X	10404	-0-	-1266	-0-	10373	3	31	9	N	28	3	8			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	6418	-0-	6418	6418	365 917	1 9	5136	3	N	834	526	1			308

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

04	9960	X	8860	-0-	-1100	-0-	8809	3	51	9	N	46	1	8			59
05	9889	X	8628	-0-	-1261	-0-	8585	3	43	9	N	39					98
06	9120	X	8212	-0-	-908	-0-	8170	3	42	9	N	38	1	8			135
07	9145	X	8527	-0-	-618	-0-	8494	3	33	9	N	30	1	8			164
08	9145	X	8359	-0-	-786	-0-	8314	3	45	9	N	41	176	1			29
09	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8197	3	36	9	N	33					62

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	7038	-0-	7038	7038	372 528	1 9	6138	3	N	480	351	1			129

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

04	13920	X	11267	-0-	-2653	-0-	11149	3	118	9	N	107					200
05	14012	X	11476	-0-	-2536	-0-	11343	3	133	9	N	121	170	1			151
06	13560	X	12292	-0-	-1268	-0-	12165	3	127	9	N	115	179	1			87
07	13113	X	12338	-0-	-775	-0-	12193	3	145	9	N	132					219
08	12617	X	5575	-0-	-7042	-0-	5505	3	70	9	N	64	168	1			115
09	12300	X	11434	-0-	-866	-0-	11295	3	139	9	N	126	178	1			63

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

04	10500	X	10260	-0-	-240	-0-	10231	3	29	9	N	26					97
05	10757	X	10748	-0-	-9	-0-	10720	3	28	9	N	25					122
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11205	3	37	9	N	34					156
07	10943	X	10508	-0-	-435	-0-	10477	3	31	9	N	28					184
08	10943	X	4774	-0-	-6169	-0-	4763	3	11	9	N	10					194
09	11250	X	10018	-0-	-1232	-0-	10012	3	6	9	N	5					199

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

04	13530	X	8804	-0-	-4726	-0-	590 37	1 9	8177	3	N	34					117
05	12896	X	642	-0-	-12254	-0-	59 4	1 9	579	3	N	4					121
06	12480	X	5363	-0-	-7117	-0-	284 33	1 9	5046	3	N	30					151
07	12369	X	7135	-0-	-5234	-0-	393 44	1 9	6698	3	N	40					191
08	9083	X	2927	-0-	-6156	-0-	482 6	1 9	2439	3	N	5	1	8			195
09	8790	X	348	-0-	-8442	-0-	340	1	8	9	N	7					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	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
04	12900	X	7484	-0-	-5416	-0-	7400	3	84	9	N	76	169	1			35
05	12493	X	9879	-0-	-2614	-0-	9739	3	140	9	N	127					162
06	11250	X	8896	-0-	-2354	-0-	8813	3	83	9	N	75	177	1			60
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11779	3	136	9	N	124					184
08	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11090	3	116	9	N	105	175	1	10	8	104
*09	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9867	3	91	9	N	83	5	8			182

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	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
04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15416	3	43	9	N	39					55
05	15686	X	13380	-0-	-2306	-0-	13354	3	26	9	N	24					79
06	15390	X	14847	-0-	-543	-0-	14813	3	34	9	N	31					110
07	15965	X	15755	-0-	-210	-0-	15725	3	30	9	N	27					137
08	15965	X	14471	-0-	-1494	-0-	14436	3	35	9	N	32					169
09	15450	X	12479	-0-	-2971	-0-	12458	3	21	9	N	19	180	1			8

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	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
04	12150	X	10108	-0-	-2042	-0-	10068	3	40	9	N	36					158
05	12493	X	1066	-0-	-11427	-0-	134	1	924	3	N	7					165
							8	9									
06	11370	X	10203	-0-	-1167	-0-	10185	3	18	9	N	16					181
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	31	1	11399	3	N	18					199
							20	9									
08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12266	3	25	9	N	23	182	1			40
09	10200	X	9789	-0-	-411	-0-	9769	3	20	9	N	18					58

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	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
04	7620	X	2864	-0-	-4756	-0-	217	1	2632	3	N	14					177
							15	9									
05	7874	X	3440	-0-	-4434	-0-	191	1	3241	3	N	7					184
							8	9									
06	5190	X	4247	-0-	-943	-0-	234	1	3989	3	N	22	175	1	1	8	30
							24	9									
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	193	1	5048	3	N	15	1	8			44
							17	9									
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	193	1	5065	3	N	14					58
							15	9									
*09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	178	1	5329	3	N	13	1	8			70
							14	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	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
04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	89	1	10527	3	N	25					80
							28	9									
05	10912	X	9721	-0-	-1191	-0-	64	1	9638	3	N	17	1	8			96
							19	9									
06	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12325	3	26	9	N	24	1	8			119
07	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12261	3	17	9	N	15	1	8			133
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11208	3	25	9	N	23	1	8			155
*09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11290	3	23	9	N	21	1	8			175

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	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
04	2670	N	2073	-0-	-597	-0-	2029	3	44	9	N	40					181
05	2759	X	1908	-0-	-851	-0-	1875	3	33	9	N	30	182	1			29
06	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1915	3	42	9	N	38					67
07	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	2130	3	47	9	N	43					110
08	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2219	3	50	9	N	45					155
*09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2189	3	43	9	N	39	175	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	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
04	11790	X	11636	-0-	-154	-0-	11603	3	33	9	N	30	180	1			59
05	12183	X	11992	-0-	-191	-0-	11974	3	18	9	N	16					75
06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12288	3	20	9	N	18					93
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12272	3	17	9	N	15					108
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12086	3	17	9	N	15					123
09	12300	X	12040	-0-	-260	-0-	12020	3	20	9	N	18					141

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	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
04	14400	X	12865	-0-	-1535	-0-	12798	3	67	9	N	61	177	1			65
05	14880	X	8804	-0-	-6076	-0-	8761	3	43	9	N	39	1	8			103
06	14280	X	12022	-0-	-2258	-0-	11966	3	56	9	N	51	136	1	2	8	16
07	14508	X	9635	-0-	-4873	-0-	9592	3	43	9	N	39	2	8			53
08	14167	X	9711	-0-	-4456	-0-	9665	3	46	9	N	42	1	8			94
09	12870	X	12605	-0-	-265	-0-	12558	3	47	9	N	43	123	1	1	8	13

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	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
04	12210	X	10674	-0-	-1536	-0-	10464	3	210	9	N	191	181	1			101
05	12152	X	11125	-0-	-1027	-0-	10890	3	235	9	N	214	181	1			134
06	11550	X	10501	-0-	-1049	-0-	10279	3	222	9	N	202	168	1			168
07	11935	X	10725	-0-	-1210	-0-	10503	3	222	9	N	202	172	1			198
08	11129	X	9872	-0-	-1257	-0-	9631	3	241	9	N	219	346	1			71
09	10770	X	8927	-0-	-1843	-0-	8727	3	200	9	N	182	173	1			80

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	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
04	12810	X	12228	-0-	-582	-0-	12194	3	34	9	N	31	142	1			32
05	13237	X	12891	-0-	-346	-0-	12866	3	25	9	N	23					55
06	12810	X	12271	-0-	-539	-0-	12252	3	19	9	N	17	48	1	1	8	23
07	13082	X	12733	-0-	-349	-0-	12715	3	18	9	N	16	1	8			38
08	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14308	3	23	9	N	21					59
*09	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12875	3	26	9	N	24	49	1			34

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	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
04	2100	X	1128	-0-	-972	-0-	489	1	607	3	N	29					109
							32	9									
05	1581	X	1103	-0-	-478	-0-	403	1	669	3	N	28	1	8			136
							31	9									
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	537	1	865	3	N	25	2	8			159
							28	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	756	1	2049	3	N	28	3	8			184
							31	9									
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	713	1	1573	3	N	42	170	1	1	8	55
							46	9									
*09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	666	1	1363	3	N	24	1	8			78
							26	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	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
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					6
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	6	5			-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	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
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	478	3	54	9	N	49					99
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	631	3	99	9	N	90					189
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	592	3	72	9	N	65	171	1			83
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	586	3	57	9	N	52					135
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	593	3	76	9	N	69	168	1			36
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	530	3	56	9	N	51					87

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	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
04	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11868	3	17	9	N	15					75
05	11904	X	10519	-0-	-1385	-0-	10508	3	11	9	N	10					85
06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11939	3	11	9	N	10					95
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12445	3	6	9	N	5					100
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12646	3	3	9	N	3					103
*09	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11763	3	7	9	N	6					109

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	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
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					121
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					121
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	127	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	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
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	4178	3	N	104					144
							114	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4287	3	N	95	172	1			67
							105	9									
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	37	1	4138	3	N	90					157
							99	9									
07	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	42	1	3133	3	N	53					210
							58	9									
08	3844	X	3825	-0-	-19	-0-	3756	3	69	9	N	63	175	1	1	8	97
09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	22	1	3150	3	N	56					153
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	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
04	6480	X	5199	-0-	-1281	-0-	59 84	1 9	5056	3	N	76					111
05	5952	X	5294	-0-	-658	-0-	62 81	1 9	5151	3	N	74					185
06	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	52 59	1 9	4623	3	N	54	175	1			64
07	5952	X	5192	-0-	-760	-0-	39 83	1 9	5070	3	N	75					139
08	5425	X	4913	-0-	-512	-0-	93 57	1 9	4763	3	N	52					191
*09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	68 91	1 9	5044	3	N	83	174	1			100

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8145	3	46	9	N	42	2	8			150
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8101	3	36	9	N	33	1	8			182
06	8280	X	7823	-0-	-457	-0-	7787	3	36	9	N	33	173	1	1	8	41
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8660	3	39	9	N	35	2	8			74
08	8556	X	8106	-0-	-450	-0-	8073	3	33	9	N	30	1	8			103
09	8190	X	8092	-0-	-98	-0-	8059	3	33	9	N	30	1	8			132

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

04	8580	X	6171	-0-	-2409	-0-	6134	3	37	9	N	34	6	8			157
05	8866	X	5055	-0-	-3811	-0-	5044	3	11	9	N	10	1	8			166
06	7950	X	5299	-0-	-2651	-0-	210 25	1 9	5064	3	N	23	170	1	3	8	16
07	8215	X	2410	-0-	-5805	-0-	127 7	1 9	2276	3	N	6	2	8			20
08	7471	X	4572	-0-	-2899	-0-	605 26	1 9	3941	3	N	24	2	8			42
09	6180	X	5319	-0-	-861	-0-	599 53	1 9	4667	3	N	48	2	8			88

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

04	14370	X	14198	-0-	-172	-0-	5 51	1 9	14142	3	N	46					83
05	14849	X	9822	-0-	-5027	-0-	9790	3	32	9	N	29					112
06	13260	X	10592	-0-	-2668	-0-	10561	3	31	9	N	28					140
07	14663	X	10349	-0-	-4314	-0-	10324	3	25	9	N	23					163
08	14663	X	10974	-0-	-3689	-0-	10945	3	29	9	N	26	158	1	4	8	27
09	14190	X	9935	-0-	-4255	-0-	9911	3	24	9	N	22	2	8			47

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

04	5070	X	3888	-0-	-1182	-0-	364 68	1 9	3456	3	N	62					136
05	5239	X	3386	-0-	-1853	-0-	381 53	1 9	2952	3	N	48	159	1	2	8	23
06	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	381 101	1 9	4046	3	N	92	5	8			110
07	4991	X	4150	-0-	-841	-0-	380 99	1 9	3671	3	N	90	169	1	6	8	25
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	418 124	1 9	4762	3	N	113	3	8			135
*09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	407 118	1 9	4463	3	N	107	165	1	3	8	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	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
04	3030	X	2525	-0-	-505	-0-	2497	3	28	9	N	25					135
05	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	2436	3	17	9	N	15					150
06	2910	X	2526	-0-	-384	-0-	2501	3	25	9	N	23					173
07	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	2604	3	29	9	N	26	155	1			44
08	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2360	3	25	9	N	23					67
09	2520	X	2132	-0-	-388	-0-	2113	3	19	9	N	17					84

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	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
04	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	321	1	3055	3	N	12					36
							13	9									
05	3627	X	1878	-0-	-1749	-0-	233	1	1638	3	N	6					42
							7	9									
06	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	220	1	3094	3	N	12					54
							13	9									
07	3534	X	2347	-0-	-1187	-0-	425	1	1910	3	N	11					65
							12	9									
08	3534	X	1962	-0-	-1572	-0-	444	1	1504	3	N	13	2	8			76
							14	9									
09	3390	X	1868	-0-	-1522	-0-	380	1	1477	3	N	10					86
							11	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	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
04	11160	X	10174	-0-	-986	-0-	65	1	10084	3	N	23	181	1			50
							25	9									
05	11532	X	10376	-0-	-1156	-0-	111	1	10254	3	N	10					60
							11	9									
06	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	71	1	10200	3	N	24					84
							26	9									
07	11067	X	10236	-0-	-831	-0-	7	1	10207	3	N	20					104
							22	9									
08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11544	3	32	9	N	29	7	8			126
*09	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10281	3	30	9	N	27	4	8			149

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	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
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	51	1	4680	3	N	134	172	1			24
							147	9									
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	52	1	4844	3	N	169					193
							186	9									
06	5160	X	4537	-0-	-623	-0-	56	1	4304	3	N	161	174	1			180
							177	9									
07	5332	X	4891	-0-	-441	-0-	62	1	4608	3	N	201	172	1			209
							221	9									
08	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	62	1	4684	3	N	116	175	1	1	8	149
							128	9									
09	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	45	1	4579	3	N	161	176	1			134
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	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
04	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	39 198	1 9	4377	3	N	180	178	1			20
05	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	41 226	1 9	4523	3	N	205	171	1			54
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	34 219	1 9	4601	3	N	199	166	1			87
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	31 245	1 9	5283	3	N	223	174	1			136
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	31 220	1 9	4882	3	N	200	173	1	1	8	162
09	4860	X	4062	-0-	-798	-0-	45 135	1 9	3882	3	N	123	168	1			117

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

04	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	7256	3	80	9	N	73	174	1			108
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7618	3	62	9	N	56					164
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7466	3	48	9	N	44	171	1			37
07	7595	X	6331	-0-	-1264	-0-	6300	3	31	9	N	28					65
08	7688	X	7567	-0-	-121	-0-	7535	3	32	9	N	29					94
09	7500	X	7398	-0-	-102	-0-	7333	3	65	9	N	59					153

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	413 64	1 9	6348	3	N	58					181
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	514 40	1 9	5174	3	N	36	170	1			47
06	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	88 45	1 9	4218	3	N	41					88
07	4774	X	3027	-0-	-1747	-0-	247 24	1 9	2756	3	N	22					110
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	499 62	1 9	4713	3	N	56					166
09	4620	X	4515	-0-	-105	-0-	396 43	1 9	4076	3	N	39	172	1			33

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12063	3	19	9	N	17	1	8			84
05	11222	X	5563	-0-	-5659	-0-	5560	3	3	9	N	3					87
06	10800	X	7250	-0-	-3550	-0-	7243	3	7	9	N	6					93
07	11532	X	8976	-0-	-2556	-0-	8942	3	34	9	N	31					124
08	11532	X	6892	-0-	-4640	-0-	6861	3	31	9	N	28					152
09	11160	X	8038	-0-	-3122	-0-	8035	3	3	9	N	3	1	8			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	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
04	9330	X	8927	-0-	-403	-0-	8902	3	25	9	N	23	4	8			24
05	9238	X	8314	-0-	-924	-0-	8296	3	18	9	N	16	1	8			39
06	9090	X	8592	-0-	-498	-0-	8569	3	23	9	N	21	2	8			58
07	9393	X	8787	-0-	-606	-0-	8764	3	23	9	N	21	3	8			76
08	9393	X	8926	-0-	-467	-0-	8905	3	21	9	N	19	2	8			93
09	8940	X	8642	-0-	-298	-0-	8623	3	19	9	N	17	2	8			108

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	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
04	4770	X	3664	-0-	-1106	-0-	63	1	3592	3	N	8					145
							9	9									
05	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	64	1	3525	3	N	13					158
							14	9									
06	3690	X	1190	-0-	-2500	-0-	90	1	1093	3	N	6					164
							7	9									
07	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	2844	3	7	9	N	6					170
08	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3464	3	8	9	N	7	161	1	1	8	15
09	3660	X	2246	-0-	-1414	-0-	35	1	2204	3	N	6					21
							7	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	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
04	7170	X	4821	-0-	-2349	-0-	90	1	4688	3	N	39	1	8			48
							43	9									
05	7409	X	5655	-0-	-1754	-0-	93	1	5489	3	N	66	1	8			113
							73	9									
06	6660	X	5231	-0-	-1429	-0-	88	1	5088	3	N	50					163
							55	9									
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	217	1	5118	3	N	50	174	1			39
							55	9									
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5509	3	N	39	2	8			76
							43	9									
09	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	208	1	4989	3	N	38					114
							42	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	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
04	4380	X	3590	-0-	-790	-0-	344	1	3093	3	N	139	161	1			84
							153	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	372	1	3661	3	N	132	172	1			44
							145	9									
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	359	1	3987	3	N	147					191
							162	9									
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	367	1	4674	3	N	169	173	1			187
							186	9									
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	372	1	5020	3	N	164	174	1	1	8	176
							180	9									
*09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	360	1	5057	3	N	155	170	1			161
							171	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	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
04	6540	X	5954	-0-	-586	-0-	5804	3	150	9	N	136					150
05	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5656	3	117	9	N	106	176	1			80
06	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	5791	3	144	9	N	131					211
07	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	5979	3	123	9	N	112	174	1			149
08	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6030	3	120	9	N	109	177	1	1	8	80
09	5940	X	5847	-0-	-93	-0-	5736	3	111	9	N	101					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	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
04	11520	X	5021	-0-	-6499	-0-	5014	3	7	9	N	6					46
05	11656	X	6061	-0-	-5595	-0-	6057	3	4	9	N	4					50
06	11160	X	6685	-0-	-4475	-0-	6685	3			N	-0-					50
07	11532	X	3210	-0-	-8322	-0-	3210	3			N	-0-					50
08	9858	X	1141	-0-	-8717	-0-	1141	3			N	-0-					50
09	6690	X	995	-0-	-5695	-0-	995	3			N	-0-					50

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

04	7200	X	6348	-0-	-852	-0-	209	1	6073	3	N	60	174	1			30
							66	9									
05	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	245	1	5509	3	N	61					91
							67	9									
06	7410	X	6553	-0-	-857	-0-	217	1	6261	3	N	68					159
							75	9									
07	7657	X	6377	-0-	-1280	-0-	216	1	6088	3	N	66	176	1			49
							73	9									
08	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	213	1	5953	3	N	73					122
							80	9									
09	6540	X	5851	-0-	-689	-0-	201	1	5582	3	N	62					184
							68	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	391	1	6215	3	N	90					164
							99	9									
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	374	1	6688	3	N	72	175	1			61
							79	9									
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	383	1	6731	3	N	71					132
							78	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	404	1	6691	3	N	85	173	1			44
							94	9									
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	407	1	6645	3	N	75					119
							83	9									
*09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	388	1	6306	3	N	67					186
							74	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12748	3	114	9	N	104					178
05	13454	X	12617	-0-	-837	-0-	12509	3	108	9	N	98	1	8			275
06	13020	X	12591	-0-	-429	-0-	12482	3	109	9	N	99	167	1	2	8	205
07	13454	X	12737	-0-	-717	-0-	12640	3	97	9	N	88	176	1	2	8	115
08	13299	X	12982	-0-	-317	-0-	12881	3	101	9	N	92	1	8			206
09	12870	X	12548	-0-	-322	-0-	12476	3	72	9	N	65	175	1	1	8	95

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	3			N	-0-					127
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	1	1	9	N	1	121	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	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
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	415	1	1856	3	N	72	181	1			54
							79	9									
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	416	1	1960	3	N	82	1	8			135
							90	9									
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	408	1	2059	3	N	83	163	1	3	8	52
							91	9									
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	417	1	1552	3	N	87	4	8			135
							96	9									
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	422	1	2087	3	N	70	162	1	2	8	41
							77	9									
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	400	1	2004	3	N	105	2	8			144
							116	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	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
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	380	1	4202	3	N	244	175	1			113
							268	9									
05	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	421	1	4226	3	N	241	177	1			177
							265	9									
06	5400	X	4478	-0-	-922	-0-	400	1	3832	3	N	224	320	1			81
							246	9									
07	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	407	1	4190	3	N	216	169	1			128
							238	9									
08	5270	X	4764	-0-	-506	-0-	414	1	4113	3	N	215	168	1	8	8	167
							237	9									
09	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	410	1	4007	3	N	212	325	1	5	8	49
							233	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

04	11460	X	9963	-0-	-1497	-0-	9765	3	198	9	N	180	175	1			187
05	11780	X	9205	-0-	-2575	-0-	9074	3	131	9	N	119	173	1			133
06	10770	X	9306	-0-	-1464	-0-	9077	3	229	9	N	208	176	1			165
07	10509	X	9186	-0-	-1323	-0-	9069	3	117	9	N	106	171	1			100
08	10509	X	7674	-0-	-2835	-0-	7528	3	146	9	N	133	172	1			61
09	9960	X	9162	-0-	-798	-0-	9030	3	132	9	N	120					181

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

04	12420	X	9925	-0-	-2495	-0-	9913	3	12	9	N	11					74
05	12524	X	10282	-0-	-2242	-0-	10271	3	11	9	N	10					84
06	10740	X	9191	-0-	-1549	-0-	9182	3	9	9	N	8					92
07	10261	X	8651	-0-	-1610	-0-	8644	3	7	9	N	6					98
08	10292	X	7380	-0-	-2912	-0-	7376	3	4	9	N	4					102
09	9960	X	9275	-0-	-685	-0-	9271	3	4	9	N	4					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	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
04	8970	X	8950	-0-	-20	-0-	8929	3	21	9	N	19					94
05	9951	X	8911	-0-	-1040	-0-	8893	3	18	9	N	16					110
06	9900	X	8602	-0-	-1298	-0-	8587	3	15	9	N	14					124
07	10230	X	8620	-0-	-1610	-0-	8610	3	10	9	N	9					133
08	10230	X	8851	-0-	-1379	-0-	8842	3	9	9	N	8					141
09	8940	X	7938	-0-	-1002	-0-	7930	3	8	9	N	7					148

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7406 - 11590

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 01/01/2014

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33419 01/01/2014

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	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
04	10410	X	9195	-0-	-1215	-0-	9116	3	79	9	N	72	181	1			102
05	10757	X	1999	-0-	-8758	-0-	1	1	1995	3	N	3					105
							3	9									
06	9960	X	4928	-0-	-5032	-0-	1	1	4907	3	N	18	44	1			79
							20	9									
07	9703	X	6824	-0-	-2879	-0-	6782	3	42	9	N	38					117
08	9517	X	7102	-0-	-2415	-0-	7054	3	48	9	N	44	9	8			152
09	9210	X	7527	-0-	-1683	-0-	7488	3	39	9	N	35	179	1			8

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

04	10290	X	8837	-0-	-1453	-0-	8807	3	30	9	N	27	181	1	1	8	61
05	10633	X	9009	-0-	-1624	-0-	8980	3	29	9	N	26					87
06	9570	X	8408	-0-	-1162	-0-	8387	3	21	9	N	19					106
07	9455	X	8525	-0-	-930	-0-	8502	3	23	9	N	21	1	8			126
08	9269	X	8391	-0-	-878	-0-	8372	3	19	9	N	17					143
09	8850	X	8239	-0-	-611	-0-	8220	3	19	9	N	17					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	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
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5494	3	34	9	N	31					165
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5709	3	40	9	N	36					201
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5508	3	35	9	N	32					233
07	4371	X	1216	-0-	-3155	-0-	198	1	1005	3	N	12	175	1			70
							13	9									
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	260	1	8224	3	N	38					108
							42	9									
*09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9645	3	55	9	N	50					158

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	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
04	13290	X	10178	-0-	-3112	-0-	10146	3	32	9	N	29					134
05	13733	X	8075	-0-	-5658	-0-	8033	3	42	9	N	38					172
06	13080	X	7973	-0-	-5107	-0-	7942	3	31	9	N	28					200
07	12090	X	8153	-0-	-3937	-0-	8142	3	11	9	N	10					210
08	10571	X	7845	-0-	-2726	-0-	7832	3	13	9	N	12					222
09	10170	X	7444	-0-	-2726	-0-	7410	3	34	9	N	31	176	1			77

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	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
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	280	1	6548	3	N	49					76
							54	9									
05	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10112	3	73	9	N	66					142
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9309	3	46	9	N	42					184
07	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9703	3	48	9	N	44	174	1			54
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9832	3	43	9	N	39					93
*09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9456	3	47	9	N	43					136

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	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
04	11760	X	7226	-0-	-4534	-0-	7205	3	21	9	N	19					88
05	11935	X	7169	-0-	-4766	-0-	7122	3	47	9	N	43					131
06	9480	X	7771	-0-	-1709	-0-	7718	3	53	9	N	48					179
07	9269	X	7388	-0-	-1881	-0-	7331	3	57	9	N	52	172	1			59
08	8928	X	7338	-0-	-1590	-0-	7274	3	64	9	N	58					117
09	7770	X	7307	-0-	-463	-0-	7223	3	84	9	N	76	174	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	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
04	7740	X	5800	-0-	-1940	-0-	192	1	5589	3	N	17					117
							19	9									
05	8215	X	5737	-0-	-2478	-0-	66	1	5650	3	N	19					136
							21	9									
06	7950	X	4675	-0-	-3275	-0-	4647	3	28	9	N	25					161
07	8215	X	5166	-0-	-3049	-0-	5147	3	19	9	N	17					178
08	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	5511	3	23	9	N	21					199
09	5790	X	5449	-0-	-341	-0-	5417	3	32	9	N	29	168	1			60

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	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
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	783	1	140	9	N	127	177	1	2	8	27
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	715	1	107	9	N	97	49	1	1	8	74
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	788	1	309	3	N	125	155	1			44
							138	9									
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	837	1	96	9	N	87					131
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	836	1	373	3	N	106	159	1	6	8	72
							117	9									
09	1230	N	882	-0-	-348	-0-	809	1	73	9	N	66					138

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	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
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	798	3	64	9	N	58					112
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	790	3	66	9	N	60					172
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	763	3	44	9	N	40	178	1			34
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	822	3	69	9	N	63					97
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	833	3	63	9	N	57	131	1	4	8	19
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	793	3	64	9	N	58	1	8			76

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	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
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1387	3	70	9	N	64					171
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1633	3	72	9	N	65	170	1			66
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1495	3	80	9	N	73					139
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1518	3	81	9	N	74					213
08	1705	N	1089	-0-	-616	-0-	1036	3	53	9	N	48	176	1	2	8	83
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	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
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	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
04	11790	X	11136	-0-	-654	-0-	11136	3			N	-0-					84
05	11997	X	9157	-0-	-2840	-0-	9157	3			N	-0-					84
06	11100	X	10894	-0-	-206	-0-	10842	3	52	9	N	47					131
07	11501	X	10839	-0-	-662	-0-	10753	3	86	9	N	78	186	1			23
08	11501	X	10045	-0-	-1456	-0-	10031	3	14	9	N	13					36
09	11130	X	8970	-0-	-2160	-0-	8955	3	15	9	N	14					50

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

04	13230	X	11198	-0-	-2032	-0-	11156	3	42	9	N	38					56
05	13361	X	10565	-0-	-2796	-0-	10545	3	20	9	N	18					74
06	12210	X	10853	-0-	-1357	-0-	10838	3	15	9	N	14					88
07	12059	X	10959	-0-	-1100	-0-	10919	3	40	9	N	36					124
08	11873	X	11038	-0-	-835	-0-	11009	3	29	9	N	26					150
09	11190	X	10521	-0-	-669	-0-	10499	3	22	9	N	20					170

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

04	22350	X	18850	-0-	-3500	-0-	18446	3	404	9	N	367	344	1			147
05	22196	X	18970	-0-	-3226	-0-	18626	3	344	9	N	313	347	1			113
06	19740	X	18427	-0-	-1313	-0-	18101	3	326	9	N	296	351	1			58
07	20398	X	18177	-0-	-2221	-0-	17826	3	351	9	N	319	175	1			202
08	19933	X	17857	-0-	-2076	-0-	17516	3	341	9	N	310	342	1	1	8	169
09	18840	X	17467	-0-	-1373	-0-	17137	3	330	9	N	300	339	1			130

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

04	1620	N	1006	-0-	-614	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	668	-0-	-820	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	498	-0-	-732	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	170	-0-	-884	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

04	7380	X	6898	-0-	-482	-0-	6886	3	12	9	N	11					53
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7833	3	36	9	N	33					86
06	7380	X	6870	-0-	-510	-0-	6836	3	34	9	N	31					117
07	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7038	3	25	9	N	23					140
08	7874	X	3297	-0-	-4577	-0-	3283	3	14	9	N	13					153
*09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	15	1	9097	3	N	13					166
							14	9									

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

04	9780	X	8937	-0-	-843	-0-	8807	3	130	9	N	118	1	8			184
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8710	3	142	9	N	129	174	1			139
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	10896	3	151	9	N	137	175	1	1	8	100
07	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11323	3	150	9	N	136	172	1	1	8	63
08	9238	X	6092	-0-	-3146	-0-	6020	3	72	9	N	65					128
09	11040	X	287	-0-	-10753	-0-	279	1	8	9	N	7	2	8			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

04	8250	X	7262	-0-	-988	-0-	7184	3	78	9	N	71					142
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8878	3	114	9	N	104	172	1			74
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9960	3	133	9	N	121	1	8			194
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9493	3	102	9	N	93	179	1			108
08	9021	X	4192	-0-	-4829	-0-	4150	3	42	9	N	38					146
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					146

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

04	8790	X	6852	-0-	-1938	-0-	61	1	6708	3	N	75					111
							83	9									
05	8680	X	6064	-0-	-2616	-0-	5990	3	74	9	N	67					178
06	7920	X	6082	-0-	-1838	-0-	6013	3	69	9	N	63	174	1			67
07	8153	X	5697	-0-	-2456	-0-	5638	3	59	9	N	54					121
08	7440	X	4193	-0-	-3247	-0-	4150	3	43	9	N	39					160
09	6840	X	2237	-0-	-4603	-0-	2213	3	24	9	N	22					182

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

04	9780	X	9223	-0-	-557	-0-	8997	3	226	9	N	205	170	1			99
05	9951	X	7687	-0-	-2264	-0-	7497	3	190	9	N	173	176	1			96
06	9570	X	9136	-0-	-434	-0-	8952	3	184	9	N	167	175	1			88
07	9734	X	8166	-0-	-1568	-0-	7960	3	206	9	N	187	169	1			106
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10040	3	244	9	N	222	169	1	1	8	158
09	9210	X	8637	-0-	-573	-0-	8455	3	182	9	N	165	173	1			150

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

04	9420	X	7431	-0-	-1989	-0-	48	1	7335	3	N	44					59
							48	9									
05	9207	X	6908	-0-	-2299	-0-	284	1	6570	3	N	49					108
							54	9									
06	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	249	1	6648	3	N	50					158
							55	9									
07	7688	X	7162	-0-	-526	-0-	216	1	6904	3	N	38	175	1			21
							42	9									
08	7688	X	5704	-0-	-1984	-0-	339	1	5317	3	N	44	1	8			64
							48	9									
09	7440	X	5255	-0-	-2185	-0-	339	1	4865	3	N	46					110
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	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
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	416 455	1 9	10398	3	N	414	363	1	1	8	276
05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	377 453	1 9	11698	3	N	412	544	1	1	8	143
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	363 395	1 9	11084	3	N	359	356	1			146
07	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	403 356	1 9	11700	3	N	324	176	1			294
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	533 323	1 9	10836	3	N	294	350	1	1	8	237
*09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	446 286	1 9	8774	3	N	260	352	1			145

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	394 265	1 9	3239	3	N	241	163	1			188
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	431 264	1 9	3276	3	N	240	332	1	1	8	95
06	3600	X	3459	-0-	-141	-0-	418 253	1 9	2788	3	N	230	166	1	2	8	157
07	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	433 238	1 9	2496	3	N	216	169	1	3	8	201
08	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	435 230	1 9	2574	3	N	209	337	1	1	8	72
09	3600	X	3593	-0-	-7	-0-	417 238	1 9	2938	3	N	216	161	1	1	8	126

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	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
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2176	3	73	9	N	66					120
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2236	3	64	9	N	58					178
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2172	3	63	9	N	57	158	1	1	8	76
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1866	3	58	9	N	53	1	8			128
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1820	3	58	9	N	53	170	1	1	8	10
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1225	3	37	9	N	34					44

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	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
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	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
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	860	1	510	3	N	19	165	1			51
							21	9									
05	2077	N	1258	-0-	-819	-0-	747	1	494	3	N	15	1	8			65
							17	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	856	1	873	3	N	31	2	8			94
							34	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	882	1	1087	3	N	47	4	8			137
							52	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	939	1	926	3	N	52	167	1	2	8	20
							57	9									
09	1770	N	836	-0-	-934	-0-	789	1	13	3	N	31	1	8			50
							34	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	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
04	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	465	1	10723	3	N	395	359	1	1	8	207
							435	9									
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	457	1	11771	3	N	397	358	1			246
							437	9									
06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	471	1	10987	3	N	327	357	1			216
							360	9									
07	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	476	1	11731	3	N	289	353	1			152
							318	9									
08	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	451	1	11551	3	N	289	344	1	1	8	96
							318	9									
*09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	271	1	11435	3	N	272	172	1			196
							299	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	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
04	14100	X	12048	-0-	-2052	-0-	11753	3	295	9	N	268	351	1	1	8	168
05	14105	X	12234	-0-	-1871	-0-	11928	3	306	9	N	278	350	1			96
06	12510	X	11391	-0-	-1119	-0-	11119	3	272	9	N	247	180	1			163
07	12927	X	11723	-0-	-1204	-0-	11460	3	263	9	N	239	351	1			51
08	12710	X	10690	-0-	-2020	-0-	10447	3	243	9	N	221	179	1			93
09	12060	X	10699	-0-	-1361	-0-	10431	3	268	9	N	244	173	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	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
04	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10446	3	58	9	N	53					110
05	11687	X	9401	-0-	-2286	-0-	9349	3	52	9	N	47	64	1			93
06	11310	X	10312	-0-	-998	-0-	10279	3	33	9	N	30	113	1			10
07	11439	X	10255	-0-	-1184	-0-	10214	3	41	9	N	37					47
08	11129	X	9910	-0-	-1219	-0-	9875	3	35	9	N	32					79
09	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	9179	3	36	9	N	33	58	1			54

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	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
04	15240	X	13103	-0-	-2137	-0-	13053	3	50	9	N	45					93
05	15128	X	13419	-0-	-1709	-0-	13378	3	41	9	N	37					130
06	13500	X	12923	-0-	-577	-0-	12884	3	39	9	N	35					165
07	13950	X	12602	-0-	-1348	-0-	12560	3	42	9	N	38	179	1			24
08	13950	X	12085	-0-	-1865	-0-	12054	3	31	9	N	28					52
09	13110	X	11017	-0-	-2093	-0-	10992	3	25	9	N	23					75

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	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
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	617	1	9816	3	N	310	345	1	1	8	126
							341	9									
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	605	1	11539	3	N	318	342	1			102
							350	9									
06	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	543	1	10561	3	N	275	169	1			208
							303	9									
07	11625	X	8105	-0-	-3520	-0-	517	1	7321	3	N	243	176	1			275
							267	9									
08	12493	X	6465	-0-	-6028	-0-	595	1	5615	3	N	232	350	1	2	8	155
							255	9									
09	12090	X	4301	-0-	-7789	-0-	605	1	3458	3	N	216	173	1			198
							238	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	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
04	2910	X	2504	-0-	-406	-0-	880	1	1599	3	N	23					97
							25	9									
05	3007	X	1274	-0-	-1733	-0-	832	1	433	3	N	8	1	8			104
							9	9									
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	884	1	1601	3	N	36	2	8			138
							40	9									
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	901	1	1623	3	N	54	2	8			190
							59	9									
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	859	1	1681	3	N	102	167	1	1	8	124
							112	9									
*09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	536	1	1980	3	N	101	161	1	1	8	63
							111	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	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
04	9390	X	8284	-0-	-1106	-0-	455	1	7665	3	N	149	158	1			114
							164	9									
05	8990	X	7857	-0-	-1133	-0-	439	1	7217	3	N	183	173	1	3	8	121
							201	9									
06	8490	X	8254	-0-	-236	-0-	451	1	7574	3	N	208	169	1	7	8	153
							229	9									
07	8556	X	8282	-0-	-274	-0-	451	1	7607	3	N	204	165	1	9	8	183
							224	9									
08	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	463	1	7454	3	N	184	165	1	5	8	197
							202	9									
09	8280	X	7591	-0-	-689	-0-	453	1	6962	3	N	160	163	1	5	8	189
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	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
04	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	260	1	5483	3	N	56					136
							62	9									
05	5766	X	4898	-0-	-868	-0-	269	1	4539	3	N	82	1	8			217
							90	9									
06	5430	X	4682	-0-	-748	-0-	341	1	4239	3	N	93	173	1	3	8	134
							102	9									
07	6014	X	5240	-0-	-774	-0-	336	1	4765	3	N	126	156	1	4	8	100
							139	9									
08	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	314	1	4779	3	N	53	2	8			151
							58	9									
09	5820	X	5557	-0-	-263	-0-	225	1	5216	3	N	105	160	1	2	8	94
							116	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	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
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8885	3	121	9	N	110	177	1			80
05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9772	3	85	9	N	77					157
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9186	3	103	9	N	94	176	1			75
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9338	3	112	9	N	102					177
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4206	3	47	9	N	43	172	1			48
*09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	15	1	9112	3	N	30					78
							33	9									

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	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
04	7020	X	6526	-0-	-494	-0-	6434	3	92	9	N	84	134	1			72
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8202	3	153	9	N	139	174	1			37
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8763	3	116	9	N	105					142
07	7595	X	5348	-0-	-2247	-0-	91	1	5194	3	N	57	172	1			27
							63	9									
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	46	1	8332	3	N	124					151
							136	9									
09	8130	X	7865	-0-	-265	-0-	36	1	7735	3	N	85	174	1			62
							94	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	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
04	16290	X	15120	-0-	-1170	-0-	14913	3	207	9	N	188	180	1			166
05	16833	X	13390	-0-	-3443	-0-	13238	3	152	9	N	138	170	1			134
06	15960	X	15214	-0-	-746	-0-	15007	3	207	9	N	188	179	1			143
07	16058	X	15864	-0-	-194	-0-	15666	3	198	9	N	180	173	1			150
08	15903	X	15262	-0-	-641	-0-	15084	3	178	9	N	162	176	1	12	8	124
09	15210	X	14495	-0-	-715	-0-	14335	3	160	9	N	145	158	1	4	8	107

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	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
04	4590	X	3519	-0-	-1071	-0-	870	1	2626	3	N	21	40	1			89
							23	9									
05	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	620	1	2774	3	N	4					93
							4	9									
06	4590	X	2485	-0-	-2105	-0-	764	1	1707	3	N	13					106
							14	9									
07	4588	X	2173	-0-	-2415	-0-	808	1	1334	3	N	28					134
							31	9									
08	3844	X	937	-0-	-2907	-0-	850	1	45	3	N	38	3	8			169
							42	9									
09	3510	X	851	-0-	-2659	-0-	830	1	21	9	N	19	166	1	2	8	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	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
04	6240	X	5398	-0-	-842	-0-	5280	3	118	9	N	107					126
05	6107	X	5449	-0-	-658	-0-	5365	3	84	9	N	76					202
06	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	5157	3	123	9	N	112	174	1			140
07	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	5437	3	106	9	N	96	174	1			62
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5595	3	101	9	N	92	1	8			153
09	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	5153	3	100	9	N	91					244

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3557	3	N	82					132
							90	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3852	3	N	92					224
							101	9									
06	3930	X	3626	-0-	-304	-0-	4	1	3547	3	N	68	176	1			116
							75	9									
07	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3605	3	63	9	N	57					173
08	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3415	3	53	9	N	48	173	1			48
09	3930	X	3080	-0-	-850	-0-	3026	3	54	9	N	49					97

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					23
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					23
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2105	3	248	9	N	225	328	1			69
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2200	3	209	9	N	190	162	1			97
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2076	3	185	9	N	168	158	1			107
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2095	3	196	9	N	178	155	1			130
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2055	3	138	9	N	125	168	1	2	8	85
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1969	3	173	9	N	157	161	1	1	8	80

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

04	3000	N	1050	-0-	-1950	81032	952	3	98	9	N	89	164	1			32
05	3100	N	993	-0-	-2107	78925	958	3	35	9	N	32					64
06	3000	N	937	-0-	-2063	76862	904	3	33	9	N	30					94
07	3100	N	1073	-0-	-2027	74835	1036	3	37	9	N	34	1	8			127
08	3100	N	1090	-0-	-2010	72825	1040	3	50	9	N	45					172
*09	3000	N	1022	-0-	-1978	70847	957	3	65	9	N	59	160	1			71

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	869	1	692	3	N	50	165	1			37
							55	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	768	1	642	3	N	58	1	8			94
							64	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	869	1	652	3	N	64	2	8			156
							70	9									
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	899	1	636	3	N	54	159	1	2	8	49
							59	9									
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	896	1	466	3	N	73	1	8			121
							80	9									
09	1590	N	1231	-0-	-359	-0-	865	1	294	3	N	65	162	1	1	8	23
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	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
04	T. A.		177	-0-	177	276	177	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-
06	T. A.		46	-0-	46	322	46	3			N	-0-					-0-
07	322	X	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	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
04	221	X	-0-	-0-	-221	-0-					N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	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
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	498	1	183	3	N	38					80
							42	9									
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	756	1	262	3	N	71					151
							78	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	856	1	271	3	N	39	161	1			29
							43	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	839	1	435	3	N	48					77
							53	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	682	1	490	3	N	59	10	8			126
							65	9									
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1021	1	368	3	N	64	165	1	6	8	19
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	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
04	3000	N	3235	-0-	235	235	2987	3	248	9	N	225	162	1			112
05	3100	N	3172	-0-	72	307	2962	3	210	9	N	191	162	1	2	8	139
06	2989	N	2682	-0-	-307	-0-	2484	3	198	9	N	180	164	1	3	8	152
07	2387	X	2370	-0-	-17	-0-	2204	3	166	9	N	151	163	1	3	8	137
08	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	2150	3	176	9	N	160	168	1	2	8	127
09	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	2019	3	179	9	N	163	167	1	2	8	121

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	341	1	2028	3	N	175	163	1			52
							193	9									
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	387	1	1935	3	N	153	159	1	1	8	45
							168	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	350	1	2278	3	N	144	172	1	1	8	16
							158	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	375	1	1988	3	N	124	2	8			138
							136	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	381	1	1840	3	N	122	165	1	1	8	94
							134	9									
09	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	390	1	1393	3	N	123	162	1	1	8	54
							135	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	451	1	2767	3	N	229	169	1			129
							252	9									
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	433	1	3000	3	N	244	327	1	2	8	44
							268	9									
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	476	1	3489	3	N	258	158	1	4	8	140
							284	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	459	1	3879	3	N	273	327	1	6	8	80
							300	9									
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	453	1	3829	3	N	267	160	1	3	8	184
							294	9									
09	4260	X	3932	-0-	-328	-0-	463	1	3236	3	N	212	327	1	2	8	67
							233	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	305	1	3326	3	N	5					72
							6	9									
05	4247	X	3138	-0-	-1109	-0-	323	1	2791	3	N	22					94
							24	9									
06	4080	X	3197	-0-	-883	-0-	374	1	2815	3	N	7					101
							8	9									
07	3875	X	2284	-0-	-1591	-0-	176	1	2105	3	N	3					104
							3	9									
08	3751	X	2743	-0-	-1008	-0-	160	1	2574	3	N	8	7	8			105
							9	9									
09	3630	X	2765	-0-	-865	-0-	155	1	2600	3	N	9	3	8			111
							10	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

04	12060	X	11564	-0-	-496	-0-	11518	3	46	9	N	42	190	1			53
05	12462	X	11413	-0-	-1049	-0-	11377	3	36	9	N	33					86
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12693	3	48	9	N	44					130
07	12369	X	12127	-0-	-242	-0-	12102	3	25	9	N	23					153
08	12152	X	11036	-0-	-1116	-0-	11021	3	15	9	N	14					167
09	12750	X	10561	-0-	-2189	-0-	10547	3	14	9	N	13					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	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
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12489	3	43	9	N	39	176	1			57
05	12214	X	12090	-0-	-124	-0-	12050	3	40	9	N	36					93
06	11820	X	11766	-0-	-54	-0-	11729	3	37	9	N	34					127
07	12214	X	10807	-0-	-1407	-0-	10773	3	34	9	N	31					158
08	12214	X	11507	-0-	-707	-0-	11456	3	51	9	N	46	184	1	5	8	15
09	11820	X	10351	-0-	-1469	-0-	38	1	10285	3	N	25	3	8			37
							28	9									

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

04	8730	X	6532	-0-	-2198	-0-	329	1	6074	3	N	117					163
							129	9									
05	9052	X	5115	-0-	-3937	-0-	300	1	4730	3	N	77	179	1			61
							85	9									
06	8760	X	7268	-0-	-1492	-0-	308	1	6788	3	N	156	174	1			43
							172	9									
07	9052	X	7221	-0-	-1831	-0-	296	1	6792	3	N	121					164
							133	9									
08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	322	1	6929	3	N	119	173	1	2	8	108
							131	9									
09	7260	X	7181	-0-	-79	-0-	306	1	6739	3	N	124	174	1			58
							136	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

04	3240	X	2430	-0-	-810	-0-	90	1	2243	3	N	88					231
							97	9									
05	3286	X	2453	-0-	-833	-0-	91	1	2268	3	N	85					316
							94	9									
06	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	2023	3	98	9	N	89	340	1			65
07	2759	X	1442	-0-	-1317	-0-	589	1	797	3	N	51					116
							56	9									
08	2759	X	998	-0-	-1761	-0-	847	1	106	3	N	41					157
							45	9									
09	2430	X	1903	-0-	-527	-0-	846	1	940	3	N	106	168	1			95
							117	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

04	10560	X	7959	-0-	-2601	-0-	7880	3	79	9	N	72	172	1			73
05	10912	X	9795	-0-	-1117	-0-	9712	3	83	9	N	75	63	1			85
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9448	3	88	9	N	80					165
07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9784	3	90	9	N	82	159	1			88
08	9796	X	9690	-0-	-106	-0-	9607	3	83	9	N	75	115	1			48
09	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	7837	3	70	9	N	64					112

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

04	318	X	-0-	-0-	-318	-0-					N	-0-					14
05	217	X	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					14
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					14
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	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
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	632	1	3878	3	N	219	179	1			176
							241	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	568	1	3901	3	N	184	176	1			184
							202	9									
06	5370	X	3950	-0-	-1420	-0-	642	1	3102	3	N	187	170	1			201
							206	9									
07	5549	X	2109	-0-	-3440	-0-	647	1	1297	3	N	150	164	1			187
							165	9									
08	5549	X	700	-0-	-4849	-0-	586	1	114	9	N	104	172	1	2	8	117
09	4740	X	2674	-0-	-2066	-0-	812	1	1687	3	N	159	171	1			105
							175	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

04	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5462	3	135	9	N	123	171	1			90
05	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	5509	3	106	9	N	96					186
06	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	5398	3	96	9	N	87	168	1			105
07	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5651	3	101	9	N	92					197
08	5797	X	5525	-0-	-272	-0-	5450	3	75	9	N	68	1	8			264
09	5610	X	5358	-0-	-252	-0-	5274	3	84	9	N	76	168	1			172

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

04	11100	X	10841	-0-	-259	-0-	10790	3	51	9	N	46	181	1			31
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11743	3	29	9	N	26					57
06	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11015	3	36	9	N	33					90
07	11191	X	10878	-0-	-313	-0-	10844	3	34	9	N	31					121
08	11780	X	11558	-0-	-222	-0-	11522	3	36	9	N	33					154
09	11400	X	11104	-0-	-296	-0-	11052	3	52	9	N	47	181	1			20

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					95
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					95
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					95
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	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
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	466	1	560	3	N	115					127
							127	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	448	1	841	3	N	134	163	1	1	8	97
							147	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	460	1	599	3	N	123	162	1	1	8	57
							135	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	462	1	874	3	N	141	171	1	2	8	25
							155	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	456	1	1238	3	N	141	1	8			165
							155	9									
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	419	1	1371	3	N	137	167	1	1	8	134
							151	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

04	15150	X	13509	-0-	-1641	-0-	13338	2	171	9	N	155	170	1			150
05	14384	X	4314	-0-	-10070	-0-	27	1	4230	2	N	52	132	1	1	8	69
							57	9									
06	13890	X	11932	-0-	-1958	-0-	11802	2	130	9	N	118	40	1	2	8	145
07	14136	X	13554	-0-	-582	-0-	13435	2	119	9	N	108	119	1	3	8	131
08	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14194	2	120	9	N	109	92	1	2	8	146
09	13500	X	7185	-0-	-6315	-0-	105	1	7007	2	N	66	78	1	1	8	133
							73	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

04	12990	X	9271	-0-	-3719	-0-	225	1	8896	3	N	136	164	1			109
							150	9									
05	13237	X	8562	-0-	-4675	-0-	153	1	8322	3	N	79	2	8			186
							87	9									
06	12810	X	9136	-0-	-3674	-0-	102	1	8911	3	N	112	172	1	4	8	122
							123	9									
07	12400	X	9887	-0-	-2513	-0-	108	1	9668	3	N	101	170	1	6	8	47
							111	9									
08	11563	X	9788	-0-	-1775	-0-	101	1	9538	3	N	135	3	8			179
							149	9									
*09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	151	1	9074	3	N	134	171	1	3	8	139
							147	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

04	8670	X	7771	-0-	-899	-0-	324	1	7280	3	N	152					231
							167	9									
05	8959	X	8056	-0-	-903	-0-	307	1	7562	3	N	170	163	1	5	8	233
							187	9									
06	8670	X	8485	-0-	-185	-0-	359	1	7948	3	N	162	170	1	11	8	214
							178	9									
07	8959	X	8598	-0-	-361	-0-	351	1	8046	3	N	183	343	1	14	8	40
							201	9									
08	8959	X	7725	-0-	-1234	-0-	363	1	7205	3	N	143	6	8			177
							157	9									
09	8490	X	7264	-0-	-1226	-0-	384	1	6724	3	N	142	169	1	6	8	144
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	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
04	11340	X	10391	-0-	-949	-0-	10290	3	101	9	N	92					273
05	10726	X	3286	-0-	-7440	-0-	79	1	3189	3	N	16					289
							18	9									
06	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10979	3	77	9	N	70					359
07	10757	X	10290	-0-	-467	-0-	10237	3	53	9	N	48	350	1			57
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10980	3	70	9	N	64					121
09	11070	X	10508	-0-	-562	-0-	10425	3	83	9	N	75					196

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	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
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10814	3	23	9	N	21					94
05	11191	X	10973	-0-	-218	-0-	10963	3	10	9	N	9					103
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11606	3	14	9	N	13					116
07	11191	X	9256	-0-	-1935	-0-	9253	3	3	9	N	3					119
08	11191	X	7726	-0-	-3465	-0-	7724	3	2	9	N	2					121
09	10860	X	7482	-0-	-3378	-0-	7476	3	6	9	N	5					126

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	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
04	14790	X	12524	-0-	-2266	-0-	12468	3	56	9	N	51	182	1			67
05	15283	X	13847	-0-	-1436	-0-	13773	3	74	9	N	67					134
06	14640	X	12887	-0-	-1753	-0-	12837	3	50	9	N	45					179
07	14322	X	11718	-0-	-2604	-0-	11684	3	34	9	N	31	175	1			35
08	14322	X	12425	-0-	-1897	-0-	12364	3	61	9	N	55					90
09	13410	X	13379	-0-	-31	-0-	13313	3	66	9	N	60					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	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
04	6870	X	4996	-0-	-1874	-0-	6	1	4964	3	N	24					129
							26	9									
05	7254	X	6418	-0-	-836	-0-	9	1	6378	3	N	28					157
							31	9									
06	7020	X	6110	-0-	-910	-0-	9	1	6060	3	N	37					194
							41	9									
07	7254	X	4951	-0-	-2303	-0-	12	1	4918	3	N	19	178	1			35
							21	9									
08	6572	X	6101	-0-	-471	-0-	5	1	6060	3	N	33	1	8			67
							36	9									
09	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	3	1	5641	3	N	25					92
							28	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	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
04	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	83	1	3468	3	N	22					75
							24	9									
05	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	74	1	3700	3	N	20					95
							22	9									
06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	81	1	3949	3	N	21					116
							23	9									
07	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	79	1	4039	3	N	20					136
							22	9									
08	4681	X	3390	-0-	-1291	-0-	88	1	3283	3	N	17					153
							19	9									
09	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	42	1	3065	3	N	16					169
							18	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	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
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	314	1	3650	3	N	74					168
							81	9									
05	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	324	1	3642	3	N	64					232
							70	9									
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4073	3	114	9	N	104	174	1			162
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4396	3	175	9	N	159	174	1			147
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4394	3	73	9	N	66	1	8			212
*09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4435	3	91	9	N	83	160	1			135

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	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
04	6780	X	5483	-0-	-1297	-0-	5472	3	11	9	N	10					199
05	6696	X	5290	-0-	-1406	-0-	5279	3	11	9	N	10	175	1			34
06	7170	X	4835	-0-	-2335	-0-	4826	3	9	9	N	8					42
07	7409	X	5318	-0-	-2091	-0-	5308	3	10	9	N	9					51
08	7409	X	5936	-0-	-1473	-0-	5921	3	15	9	N	14	1	8			64
09	5490	X	4547	-0-	-943	-0-	4538	3	9	9	N	8					72

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	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
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	286	1	3488	3	N	82					241
							90	9									
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	296	1	3547	3	N	90	172	1			159
							99	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3747	3	74	9	N	67					226
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2525	3	43	9	N	39	173	1			92
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3027	3	76	9	N	69					161
*09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	253	1	3282	3	N	94	167	1			88
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	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
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	12936	3	355	9	N	323	175	1			207
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	12925	3	309	9	N	281	347	1			141
06	12510	X	12485	-0-	-25	-0-	12217	3	268	9	N	244	175	1			210
07	13082	X	12619	-0-	-463	-0-	12371	3	248	9	N	225	342	1			93
08	13082	X	12432	-0-	-650	-0-	12184	3	248	9	N	225	173	1	2	8	143
09	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	11475	3	254	9	N	231	174	1			200

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	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
04	9270	X	8511	-0-	-759	-0-	8442	3	69	9	N	63					112
05	9424	X	7980	-0-	-1444	-0-	7945	3	35	9	N	32					144
06	8970	X	8322	-0-	-648	-0-	8256	3	66	9	N	60	181	1			23
07	9052	X	8277	-0-	-775	-0-	8216	3	61	9	N	55					78
08	9052	X	3833	-0-	-5219	-0-	3799	3	34	9	N	31	2	8			107
09	8520	X	2026	-0-	-6494	-0-	2006	3	20	9	N	18	5	8			120

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	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
04	11250	X	10435	-0-	-815	-0-	10388	3	47	9	N	43					55
05	11222	X	9115	-0-	-2107	-0-	9074	3	41	9	N	37					92
06	10830	X	9940	-0-	-890	-0-	9888	3	52	9	N	47					139
07	10943	X	9946	-0-	-997	-0-	9899	3	47	9	N	43	177	1			5
08	10943	X	4402	-0-	-6541	-0-	4380	3	22	9	N	20	2	8			23
09	10440	X	7062	-0-	-3378	-0-	7054	3	8	9	N	7	1	8			29

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	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
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5815	3	37	9	N	34	173	1			10
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7052	3	36	9	N	33					43
06	6660	X	6489	-0-	-171	-0-	6449	3	40	9	N	36					79
07	6882	X	5224	-0-	-1658	-0-	5176	3	48	9	N	44					123
08	7099	X	5020	-0-	-2079	-0-	4984	3	36	9	N	33					156
09	6870	X	4798	-0-	-2072	-0-	4759	3	39	9	N	35					191

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	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
04	6690	X	4561	-0-	-2129	-0-	1	1	4506	3	N	49					179
							54	9									
05	6913	X	2432	-0-	-4481	-0-	10	1	2401	3	N	19	165	1			33
							21	9									
06	7020	X	3181	-0-	-3839	-0-	66	1	3043	3	N	65					98
							72	9									
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7837	3	138	9	N	125	177	1			46
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7835	3	119	9	N	108					154
*09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7620	3	106	9	N	96	170	1			80

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	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
04	7410	X	4916	-0-	-2494	-0-	4876	3	40	9	N	36					132
05	7657	X	4987	-0-	-2670	-0-	4957	3	30	9	N	27					159
06	7050	X	4549	-0-	-2501	-0-	4505	3	44	9	N	40	170	1			29
07	7099	X	3726	-0-	-3373	-0-	3669	3	57	9	N	52					81
08	6851	X	3569	-0-	-3282	-0-	3515	3	54	9	N	49					130
09	4920	X	3555	-0-	-1365	-0-	3507	3	48	9	N	44					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	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
04	7290	X	6722	-0-	-568	-0-	6534	3	188	9	N	171					200
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7042	3	147	9	N	134	167	1			167
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7684	3	168	9	N	153	160	1			160
07	6944	X	6867	-0-	-77	-0-	6745	3	122	9	N	111	177	1			94
08	7192	X	6784	-0-	-408	-0-	6600	3	184	9	N	167	171	1			90
09	7830	X	6093	-0-	-1737	-0-	5958	3	135	9	N	123	166	1			47

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	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
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16349	3	32	9	N	29	182	1			49
05	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16596	3	7	9	N	6					55
06	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18113	3	4	9	N	4					59
07	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18593	3	1	9	N	1					60
08	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18961	3	2	9	N	2					62
*09	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18256	3	2	9	N	2					64

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	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
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					27
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					27
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	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
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2397	3	18	9	N	16					92
05	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	2284	3	3	9	N	3					95
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	166	1	3711	3	N	21					116
							23	9									
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	375	1	2971	3	N	17					133
							19	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	241	1	3213	3	N	23	5	8			151
							25	9									
09	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	505	1	2546	3	N	17	2	8			166
							19	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	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
04	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11276	3	323	9	N	294	347	1			119
05	12803	X	11893	-0-	-910	-0-	11603	3	290	9	N	264	169	1			214
06	12030	X	11235	-0-	-795	-0-	10927	3	308	9	N	280	354	1			140
07	12028	X	11114	-0-	-914	-0-	10821	3	293	9	N	266	176	1			230
08	12028	X	5072	-0-	-6956	-0-	4952	3	120	9	N	109	177	1	3	8	159
09	11610	X	455	-0-	-11155	-0-	354	1	101	9	N	92	92	8			159

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	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
04	9840	X	9447	-0-	-393	-0-	9335	3	112	9	N	102					136
05	9827	X	8992	-0-	-835	-0-	8927	3	65	9	N	59					195
06	9570	X	9070	-0-	-500	-0-	8961	3	109	9	N	99	181	1			113
07	9889	X	9075	-0-	-814	-0-	8976	3	99	9	N	90	181	1			22
08	9889	X	4158	-0-	-5731	-0-	4119	3	39	9	N	35	3	8			54
09	9450	X	18	-0-	-9432	-0-	18	1			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	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
04	11940	X	9061	-0-	-2879	-0-	8929	3	132	9	N	120	172	1			92
05	12338	X	8725	-0-	-3613	-0-	15	1	8564	3	N	133	166	1			59
							146	9									
06	11940	X	9720	-0-	-2220	-0-	64	1	9535	3	N	110	151	1	1	8	17
							121	9									
07	12214	X	10619	-0-	-1595	-0-	10401	3	218	9	N	198	170	1	1	8	44
08	10726	X	9958	-0-	-768	-0-	9732	3	226	9	N	205	160	1	1	8	88
*09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9791	3	184	9	N	167	163	1	1	8	91

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

04	14130	X	11785	-0-	-2345	-0-	11726	3	59	9	N	54	169	1			38
05	14601	X	12739	-0-	-1862	-0-	12695	3	44	9	N	40					78
06	13980	X	12748	-0-	-1232	-0-	12671	3	77	9	N	70					148
07	14260	X	12929	-0-	-1331	-0-	12855	3	74	9	N	67	164	1			51
08	14198	X	12679	-0-	-1519	-0-	12607	3	72	9	N	65					116
09	12750	X	10907	-0-	-1843	-0-	40	1	10821	3	N	42					158
							46	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

04	1050	X	298	-0-	-752	-0-	298	3			N	-0-					40
05	527	X	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					40
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	192	1	1276	3	N	27					67
							30	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	384	1	2713	3	N	142					209
							156	9									
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1432	3	N	78	177	1			110
							86	9									
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					110

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	603	1	5499	3	N	-0-					68
05	6262	X	5589	-0-	-673	-0-	529	1	5049	3	N	10					78
							11	9									
06	6060	X	5978	-0-	-82	-0-	580	1	5384	3	N	13					91
							14	9									
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	472	1	5979	3	N	15					106
							17	9									
08	6293	X	5100	-0-	-1193	-0-	697	1	4391	3	N	11					117
							12	9									
09	6090	X	4907	-0-	-1183	-0-	738	1	4169	3	N	-0-					117

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

04	9390	X	8665	-0-	-725	-0-	8641	3	24	9	N	22	182	1			17
05	9424	X	4635	-0-	-4789	-0-	4613	3	22	9	N	20					37
06	9060	X	5734	-0-	-3326	-0-	5703	3	31	9	N	28					65
07	9176	X	7100	-0-	-2076	-0-	7092	3	8	9	N	7					72
08	8959	X	8796	-0-	-163	-0-	8779	3	17	9	N	15	5	8			82
*09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16	4	8			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	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
04	7560	X	6506	-0-	-1054	-0-	6500	3	6	9	N	5					92
05	7719	X	5516	-0-	-2203	-0-	5499	3	17	9	N	15					107
06	7470	X	5224	-0-	-2246	-0-	5216	3	8	9	N	7	30	1			84
07	6882	X	5743	-0-	-1139	-0-	5734	3	9	9	N	8					92
08	6727	X	5936	-0-	-791	-0-	5929	3	7	9	N	6	1	8			97
09	6510	X	5928	-0-	-582	-0-	5917	3	11	9	N	10	1	8			106

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	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
04	9120	X	8630	-0-	-490	-0-	8611	3	19	9	N	17					146
05	9269	X	8192	-0-	-1077	-0-	8185	3	7	9	N	6					152
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9544	3	15	9	N	14	153	1			13
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9775	3	7	9	N	6					19
08	9083	X	8517	-0-	-566	-0-	8499	3	18	9	N	16	6	8			29
09	9570	X	7635	-0-	-1935	-0-	7618	3	17	9	N	15	3	8			41

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	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
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9992	3	101	9	N	92					186
05	10137	X	9496	-0-	-641	-0-	9461	3	35	9	N	32					218
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9787	3	54	9	N	49	178	1			89
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10105	3	62	9	N	56					145
08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10192	3	62	9	N	56					201
09	9810	X	9769	-0-	-41	-0-	9693	3	76	9	N	69	179	1			91

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	2085	3	N	69					69
							76	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	432	1	3911	3	N	134					203
							147	9									
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	508	1	2428	3	N	63	177	1	18	8	71
							69	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					71

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	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
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9828	3	108	9	N	98					119
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10132	3	95	9	N	86					205
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9780	3	107	9	N	97	178	1	1	8	123
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8934	3	41	9	N	37					160
08	8463	X	7619	-0-	-844	-0-	7579	3	40	9	N	36	179	1			17
09	8190	X	19	-0-	-8171	-0-	19	1			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	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
04	6720	X	3992	-0-	-2728	-0-	3958	3	34	9	N	31					127
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	3412	3	26	9	N	24					151
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4801	3	34	9	N	31	168	1			14
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5035	3	28	9	N	25					39
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4183	3	48	9	N	44	15	8			68
09	4830	X	44	-0-	-4786	-0-	44	1			N	-0-					68

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	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
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9276	3	95	9	N	86					140
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	163	1	1710	3	N	33					173
							36	9									
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	305	1	1588	3	N	36	170	1	2	8	37
							40	9									
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	575	1	5664	3	N	76	4	8			109
							84	9									
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	290	1	8136	3	N	77	2	8			184
							85	9									
*09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	419	1	2498	3	N	33	170	1	2	8	45
							36	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	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
04	10440	X	9382	-0-	-1058	-0-	9314	3	68	9	N	62					202
05	13206	X	10111	-0-	-3095	-0-	10085	3	26	9	N	24	174	1			52
06	12780	X	11547	-0-	-1233	-0-	11502	3	45	9	N	41	1	8			92
07	13206	X	9632	-0-	-3574	-0-	1	1	9578	3	N	48	1	8			139
							53	9									
08	10106	X	8194	-0-	-1912	-0-	32	1	8114	3	N	44					183
							48	9									
09	11550	X	9250	-0-	-2300	-0-	9207	3	43	9	N	39	175	1			47

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	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
04	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	4968	3	31	9	N	28					81
05	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5070	3	34	9	N	31					112
06	5280	X	5053	-0-	-227	-0-	5022	3	31	9	N	28					140
07	5456	X	4238	-0-	-1218	-0-	4226	3	12	9	N	11					151
08	5177	X	4293	-0-	-884	-0-	4279	3	14	9	N	13					164
09	5040	X	4226	-0-	-814	-0-	4205	3	21	9	N	19	173	1			10

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	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
04	6930	X	5202	-0-	-1728	-0-	5183	3	19	9	N	17					28
05	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	5977	3	31	9	N	28					56
06	5520	X	5243	-0-	-277	-0-	5225	3	18	9	N	16					72
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5830	3	18	9	N	16					88
08	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5923	3	17	9	N	15					103
09	5820	X	5180	-0-	-640	-0-	5163	3	17	9	N	15					118

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	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
04	9990	X	9722	-0-	-268	-0-	9659	3	63	9	N	57	1	8			88
05	10323	X	8915	-0-	-1408	-0-	8870	3	45	9	N	41					129
06	9990	X	7220	-0-	-2770	-0-	7186	3	34	9	N	31					160
07	10323	X	6600	-0-	-3723	-0-	6577	3	23	9	N	21					181
08	10044	X	6604	-0-	-3440	-0-	6565	3	39	9	N	35	174	1			42
09	9720	X	6062	-0-	-3658	-0-	6028	3	34	9	N	31					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	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
04	4440	X	3532	-0-	-908	-0-	298	1	3149	3	N	77					144
							85	9									
05	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	428	1	2795	3	N	68					212
							75	9									
06	3900	X	3085	-0-	-815	-0-	255	1	2761	3	N	63	175	1			100
							69	9									
07	4030	X	3290	-0-	-740	-0-	47	1	3160	3	N	75					175
							83	9									
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	14	1	3478	3	N	85	172	1	1	8	87
							94	9									
*09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	7	1	4683	3	N	110					197
							121	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	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
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	571	1	3747	3	N	107					154
							118	9									
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	470	1	4765	3	N	137					291
							151	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	277	1	4614	3	N	130	174	1			247
							143	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	46	1	4903	3	N	110	171	1			186
							121	9									
08	5394	X	4473	-0-	-921	-0-	79	1	4282	3	N	102	176	1	1	8	111
							112	9									
09	5220	X	4226	-0-	-994	-0-	83	1	4036	3	N	97					208
							107	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	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
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	658	1	3290	3	N	123					147
							135	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	824	1	1837	3	N	119	175	1			91
							131	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	803	1	2403	3	N	129					220
							142	9									
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	809	1	3145	3	N	115	172	1			163
							127	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	824	1	2267	3	N	97	173	1			87
							107	9									
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	800	1	2158	3	N	101					188
							111	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-	N	-0-	38
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-	N	-0-	38
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	N	1	39
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	39
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-	N	-0-	39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	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
04	12090	X	10609	-0-	-1481	-0-	10541	3	68	9	N	62					128
05	11873	X	11219	-0-	-654	-0-	11155	3	64	9	N	58					186
06	11010	X	10750	-0-	-260	-0-	10683	3	67	9	N	61	177	1			70
07	11284	X	10411	-0-	-873	-0-	10350	3	61	9	N	55					125
08	11222	X	10591	-0-	-631	-0-	10527	3	64	9	N	58					183
09	10860	X	10108	-0-	-752	-0-	10055	3	53	9	N	48	179	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	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
04	7320	X	6747	-0-	-573	-0-	126	1	6599	3	N	20					151
							22	9									
05	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	1	1	7994	3	N	21					172
							23	9									
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7513	3	21	9	N	19					191
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8849	3	17	9	N	15					206
08	8029	X	7912	-0-	-117	-0-	7899	3	13	9	N	12					218
09	7770	X	7129	-0-	-641	-0-	7121	3	8	9	N	7					225

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	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
04	6210	X	5479	-0-	-731	-0-	30	1	5443	3	N	5					90
							6	9									
05	6417	X	5666	-0-	-751	-0-	2	1	5658	3	N	5					95
							6	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4					99
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6375	3	3	9	N	3	72	1			30
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6038	3	3	9	N	3					33
09	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	5797	3	7	9	N	6					39

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	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
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	38	1	5403	3	N	24					113
							26	9									
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	89	1	5293	3	N	23					136
							25	9									
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	87	1	3740	3	N	12					148
							13	9									
07	4681	X	3647	-0-	-1034	-0-	3637	3	10	9	N	9	144	1			13
08	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	3856	3	14	9	N	13					26
09	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3599	3	11	9	N	10					36

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	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
04	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	350	1	4348	3	N	132	171	1			35
							145	9									
05	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	341	1	4287	3	N	138					173
							152	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	320	1	4454	3	N	144	175	1			142
							158	9									
07	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	339	1	4250	3	N	129	170	1			101
							142	9									
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	311	1	4300	3	N	123					224
							135	9									
09	4920	X	4837	-0-	-83	-0-	308	1	4391	3	N	125	174	1			175
							138	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	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
04	5400	X	4800	-0-	-600	-0-	250	1	4403	3	N	134	172	1			152
							147	9									
05	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	268	1	4615	3	N	160	170	1			142
							176	9									
06	5400	X	5327	-0-	-73	-0-	280	1	4837	3	N	191	171	1			162
							210	9									
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	281	1	5697	3	N	172	172	1			162
							189	9									
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	303	1	5453	3	N	178	175	1	1	8	164
							196	9									
*09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	274	1	5130	3	N	128	174	1			118
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	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
04	14130	X	13036	-0-	-1094	-0-	12872	3	164	9	N	149	217	1			49
05	13950	X	12527	-0-	-1423	-0-	12429	3	98	9	N	89					138
06	13260	X	12209	-0-	-1051	-0-	12056	3	153	9	N	139	181	1			96
07	13702	X	9983	-0-	-3719	-0-	9883	3	100	9	N	91	172	1			15
08	13702	X	10078	-0-	-3624	-0-	9955	3	123	9	N	112					127
09	13050	X	8844	-0-	-4206	-0-	8730	3	114	9	N	104	178	1			53

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

04	2040	X	719	-0-	-1321	-0-	596	1	66	3	N	52					122
							57	9									
05	1023	X	946	-0-	-77	-0-	296	1	615	3	N	32					154
							35	9									
06	900	X	620	-0-	-280	-0-	600	1	20	9	N	18					172
07	930	X	586	-0-	-344	-0-	573	1	13	9	N	12					184
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	620	1	44	3	N	18	173	1			29
							20	9									
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	600	1	203	3	N	31					60
							34	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

04	14400	X	14122	-0-	-278	-0-	14098	3	24	9	N	22					86
05	14880	X	12989	-0-	-1891	-0-	12988	3	1	9	N	1					87
06	14400	X	13807	-0-	-593	-0-	13805	3	2	9	N	2					89
07	14880	X	13791	-0-	-1089	-0-	13789	3	2	9	N	2					91
08	14601	X	13539	-0-	-1062	-0-	13526	3	13	9	N	12					103
09	14130	X	12777	-0-	-1353	-0-	12775	3	2	9	N	2					105

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2896	3	15	9	N	14					42
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2474	3	11	9	N	10					52
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3398	3	13	9	N	12					64
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4235	3	31	9	N	28					92
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5502	3	78	9	N	71	12	8			151
*09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5661	3	54	9	N	49	172	1	5	8	23

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

04	12960	X	6598	-0-	-6362	-0-	6585	3	13	9	N	12					128
05	12059	X	4320	-0-	-7739	-0-	4310	3	10	9	N	9					137
06	8640	X	5921	-0-	-2719	-0-	5907	3	14	9	N	13					150
07	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11997	3	14	9	N	13					163
08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11222	3	19	9	N	17	6	8			174
*09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11119	3	24	9	N	22	171	1	4	8	21

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					113
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	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
04	4890	X	4369	-0-	-521	-0-	4212	3	157	9	N	143	174	1			173
05	5053	X	4347	-0-	-706	-0-	4175	3	172	9	N	156					329
06	4890	X	3763	-0-	-1127	-0-	3608	3	155	9	N	141	337	1			133
07	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	4062	3	155	9	N	141					274
08	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	4521	3	167	9	N	152	341	1	1	8	84
*09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4680	3	140	9	N	127					211

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

04	10800	X	9161	-0-	-1639	-0-	7	1	9109	3	N	41					138
							45	9									
05	11067	X	9308	-0-	-1759	-0-	21	1	9263	3	N	22					160
							24	9									
06	10710	X	10266	-0-	-444	-0-	28	1	10197	3	N	37					197
							41	9									
07	11067	X	10300	-0-	-767	-0-	10268	3	32	9	N	29	177	1			49
08	10726	X	8598	-0-	-2128	-0-	11	1	8564	3	N	21	1	8			69
							23	9									
09	10260	X	6477	-0-	-3783	-0-	28	1	6439	3	N	9					78
							10	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

04	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	379	1	2807	3	N	144	173	1			92
							158	9									
05	3658	X	2250	-0-	-1408	-0-	351	1	1781	3	N	107					199
							118	9									
06	3270	X	2410	-0-	-860	-0-	400	1	1879	3	N	119	172	1			146
							131	9									
07	3441	X	2736	-0-	-705	-0-	441	1	2145	3	N	136	243	1			39
							150	9									
08	3441	X	2513	-0-	-928	-0-	385	1	2000	3	N	116	1	8			154
							128	9									
09	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	444	1	1590	3	N	112	175	1			91
							123	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

04	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	406	1	1633	3	N	278	360	1			87
							306	9									
05	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	401	1	1768	3	N	190	181	1			96
							209	9									
06	2400	X	2009	-0-	-391	-0-	403	1	1394	3	N	193	173	1			116
							212	9									
07	2418	X	1931	-0-	-487	-0-	481	1	1270	3	N	164	174	1			106
							180	9									
08	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	392	1	1419	3	N	209	175	1			140
							230	9									
*09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	321	1	1908	3	N	244	170	1			214
							268	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	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
04	11310	X	9525	-0-	-1785	-0-	9438	3	87	9	N	79	181	1			73
05	11067	X	9800	-0-	-1267	-0-	9711	3	89	9	N	81					154
06	10230	X	9810	-0-	-420	-0-	9720	3	90	9	N	82	168	1			68
07	10354	X	9783	-0-	-571	-0-	9700	3	83	9	N	75					143
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9799	3	83	9	N	75					218
09	9810	X	9210	-0-	-600	-0-	9153	3	57	9	N	52	168	1			102

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

04	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	129 255	1 9	3894	3	N	232	174	1	1	8	93
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	110 284	1 9	5039	3	N	258	171	1	1	8	179
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	94 254	1 9	5208	3	N	231	344	1			66
07	4433	X	2066	-0-	-2367	-0-	146 103	1 9	1817	3	N	94					160
08	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	173 231	1 9	4702	3	N	210	173	1	2	8	195
09	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	127 216	1 9	4889	3	N	196	339	1			52

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

04	5340	X	3067	-0-	-2273	-0-	206 64	1 9	2797	3	N	58					176
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	261 83	1 9	3851	3	N	75	171	1			80
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	266 92	1 9	4659	3	N	84					164
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	225 103	1 9	5479	3	N	94	169	1			89
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	199 92	1 9	5064	3	N	84	1	8			172
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	226 100	1 9	4747	3	N	91	173	1			90

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

04	6690	X	4695	-0-	-1995	-0-	4664	3	31	9	N	28	1	8			114
05	6200	X	3574	-0-	-2626	-0-	3560	3	14	9	N	13					127
06	5220	X	3467	-0-	-1753	-0-	3455	3	12	9	N	11					138
07	5394	X	3587	-0-	-1807	-0-	3573	3	14	9	N	13					151
08	5394	X	3917	-0-	-1477	-0-	3903	3	14	9	N	13					164
09	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	4135	3	17	9	N	15					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	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
04	10830	X	8935	-0-	-1895	-0-	8871	3	64	9	N	58	178	1			23
05	9982	X	7109	-0-	-2873	-0-	7063	3	46	9	N	42					65
06	9450	X	7740	-0-	-1710	-0-	7684	3	56	9	N	51					116
07	9517	X	8445	-0-	-1072	-0-	8394	3	51	9	N	46					162
08	9269	X	8140	-0-	-1129	-0-	8088	3	52	9	N	47	160	1	4	8	45
09	8940	X	7511	-0-	-1429	-0-	7481	3	30	9	N	27	2	8			70

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	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
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	189	1	5153	3	N	58	170	1			66
							64	9									
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	166	1	5738	3	N	61	1	8			126
							67	9									
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	163	1	5411	3	N	58	1	8			183
							64	9									
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	83	1	6639	3	N	66	173	1	2	8	74
							73	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	185	1	3115	3	N	36	1	8			109
							40	9									
*09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	204	1	4702	3	N	63	1	8			171
							69	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	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
04	7290	X	6110	-0-	-1180	-0-	6044	3	66	9	N	60					101
05	7347	X	6561	-0-	-786	-0-	6559	3	2	9	N	2					103
06	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	6581	3	133	9	N	121					224
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6797	3	59	9	N	54	172	1			106
08	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6311	3	50	9	N	45					151
09	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	6445	3	56	9	N	51	167	1			35

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	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
04	10740	X	9080	-0-	-1660	-0-	9041	3	39	9	N	35					206
05	11098	X	9356	-0-	-1742	-0-	9343	3	13	9	N	12					218
06	9690	X	9334	-0-	-356	-0-	9310	3	24	9	N	22	179	1			61
07	9455	X	9430	-0-	-25	-0-	9410	3	20	9	N	18					79
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9542	3	110	9	N	100					179
09	9330	X	9237	-0-	-93	-0-	9197	3	40	9	N	36	161	1			54

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	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
04	7170	X	7125	-0-	-45	-0-	7031	3	94	9	N	85					122
05	7409	X	7059	-0-	-350	-0-	6957	3	102	9	N	93					215
06	7380	X	6633	-0-	-747	-0-	6546	3	87	9	N	79	173	1			121
07	7626	X	6631	-0-	-995	-0-	6548	3	83	9	N	75					196
08	7626	X	6493	-0-	-1133	-0-	6403	3	90	9	N	82	174	1	1	8	103
09	7140	X	6243	-0-	-897	-0-	6166	3	77	9	N	70					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	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
04	9240	X	9214	-0-	-26	-0-	242	1	8908	3	N	58					147
							64	9									
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	232	1	8382	3	N	37					184
							41	9									
06	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	293	1	7968	3	N	35	172	1	1	8	46
							39	9									
07	9517	X	7535	-0-	-1982	-0-	355	1	7135	3	N	41	1	8			86
							45	9									
08	9517	X	7666	-0-	-1851	-0-	347	1	7282	3	N	34					120
							37	9									
09	9210	X	6843	-0-	-2367	-0-	300	1	6526	3	N	15					135
							17	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	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
04	5310	X	4344	-0-	-966	-0-	600	1	3687	3	N	52	39	1			142
							57	9									
05	5487	X	547	-0-	-4940	-0-	537	1	10	9	N	9	117	1			34
06	5310	X	611	-0-	-4699	-0-	600	1	11	9	N	10					44
07	5487	X	642	-0-	-4845	-0-	619	1	23	9	N	21	18	1			47
08	5487	X	1032	-0-	-4455	-0-	620	1	383	3	N	26	2	8			71
							29	9									
09	4350	X	1317	-0-	-3033	-0-	600	1	697	3	N	18					89
							20	9									

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	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
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	421	1	1885	3	N	92					134
							101	9									
05	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	378	1	1634	3	N	82					216
							90	9									
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	438	1	2466	3	N	152	174	1			194
							167	9									
07	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	408	1	1487	3	N	144	176	1			162
							158	9									
08	2945	X	1135	-0-	-1810	-0-	461	1	558	3	N	105	166	1	4	8	97
							116	9									
09	3060	X	638	-0-	-2422	-0-	456	1	134	3	N	44					141
							48	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	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
04	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	329	3	113	9	N	103	170	1			73
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	552	3	144	9	N	131					204
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	231	3	39	9	N	35	173	1			66
07	465	X	310	-0-	-155	-0-	243	3	67	9	N	61					127
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	459	3	113	9	N	103	177	1			53
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	675	3	102	9	N	93					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	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
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8198	3	70	9	N	64					117
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7480	3	75	9	N	68					185
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8183	3	39	9	N	35	178	1			42
07	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8361	3	54	9	N	49					91
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8318	3	53	9	N	48					139
09	7710	X	7137	-0-	-573	-0-	7100	3	37	9	N	34					173

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	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
04	11670	X	7345	-0-	-4325	-0-	7302	3	43	9	N	39					65
05	12059	X	8108	-0-	-3951	-0-	8057	3	51	9	N	46					111
06	11670	X	8224	-0-	-3446	-0-	8178	3	46	9	N	42					153
07	9393	X	6745	-0-	-2648	-0-	6713	3	32	9	N	29					182
08	8122	X	6014	-0-	-2108	-0-	6006	3	8	9	N	7	175	1			14
09	8220	X	6408	-0-	-1812	-0-	6391	3	17	9	N	15					29

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	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
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					11
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					11
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					11
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					11
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					11
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	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
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7862	3	55	9	N	50					63
05	7316	X	7307	-0-	-9	-0-	7245	3	62	9	N	56					119
06	7080	X	6835	-0-	-245	-0-	6787	3	48	9	N	44					163
07	8184	X	5122	-0-	-3062	-0-	5102	3	20	9	N	18	168	1			13
08	8184	X	6009	-0-	-2175	-0-	5989	3	20	9	N	18					31
09	7920	X	5784	-0-	-2136	-0-	5744	3	40	9	N	36					67

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	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
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	435	1	1138	3	N	260	323	1			76
							286	9									
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	420	1	1173	3	N	85	1	8			160
							94	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	565	1	1049	3	N	183	156	1	1	8	186
							201	9									
07	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	549	1	973	3	N	134	171	1	2	8	147
							147	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	668	1	893	3	N	133	167	1	1	8	112
							146	9									
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	870	1	944	3	N	129	179	1			62
							142	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	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
04	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15203	3	19	9	N	17					51
05	15004	X	12907	-0-	-2097	-0-	12890	3	17	9	N	15					66
06	14880	X	14492	-0-	-388	-0-	14475	3	17	9	N	15					81
07	15655	X	14502	-0-	-1153	-0-	14479	3	23	9	N	21					102
08	15655	X	14418	-0-	-1237	-0-	14404	3	14	9	N	13					115
09	15150	X	13707	-0-	-1443	-0-	13695	3	12	9	N	11					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	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
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	47	1	9608	3	N	16					47
							18	9									
05	10788	X	10672	-0-	-116	-0-	10655	3	17	9	N	15					62
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10483	3	19	9	N	17					79
07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10922	3	28	9	N	25					104
08	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	10643	3	17	9	N	15					119
09	10500	X	9864	-0-	-636	-0-	9846	3	18	9	N	16					135

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	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
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	415	1	10	9	N	9					140
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	1	1	9	N	1					141
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					141
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	372	1	2	9	N	2					143
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	423	1	11	9	N	10					153
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					153

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	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
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	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
04	6600	X	2305	-0-	-4295	-0-	809	1	1476	3	N	18	178	1			29
							20	9									
05	5177	X	1980	-0-	-3197	-0-	740	1	1178	3	N	56					85
							62	9									
06	5010	X	3467	-0-	-1543	-0-	805	1	2597	3	N	59					144
							65	9									
07	5177	X	4187	-0-	-990	-0-	835	1	3299	3	N	48	178	1			14
							53	9									
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	837	1	4348	3	N	108	3	8			119
							119	9									
*09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	810	1	3306	3	N	57					176
							63	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	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
04	4710	X	3152	-0-	-1558	-0-	3104	3	48	9	N	44					54
05	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3919	3	59	9	N	54					108
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4724	3	69	9	N	63	1	8			170
07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3744	3	50	9	N	45	163	1	1	8	51
08	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	3568	3	52	9	N	47					98
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	91	1	4266	3	N	63					161
							69	9									

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	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
04	6900	X	4531	-0-	-2369	-0-	4371	3	160	9	N	145					150
05	6510	X	1421	-0-	-5089	-0-	5	1	1382	3	N	31					181
							34	9									
06	6300	X	3830	-0-	-2470	-0-	565	1	3118	3	N	134	169	1	1	8	145
							147	9									
07	6510	X	5001	-0-	-1509	-0-	603	1	4230	3	N	153	170	1	1	8	127
							168	9									
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	324	1	5392	3	N	141	160	1	1	8	107
							155	9									
*09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	364	1	4231	3	N	115	162	1			60
							127	9									

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	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
04	8550	X	8133	-0-	-417	-0-	8043	3	90	9	N	82	181	1			99
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7761	3	125	9	N	114	168	1	1	8	44
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8569	3	100	9	N	91	1	8			134
07	8401	X	8104	-0-	-297	-0-	17	1	7996	3	N	83	175	1	2	8	40
							91	9									
08	8401	X	6495	-0-	-1906	-0-	295	1	6101	3	N	90	1	8			129
							99	9									
09	8670	X	6662	-0-	-2008	-0-	144	1	6444	3	N	67	162	1	1	8	33
							74	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	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
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4964	3	14	9	N	13					80
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4584	3	11	9	N	10					90
06	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	4409	3	13	9	N	12					102
07	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4896	3	15	9	N	14					116
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5294	3	12	9	N	11					127
*09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5833	3	13	9	N	12					139

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	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
04	7290	X	1053	-0-	-6237	-0-	407	1	644	3	N	2					61
							2	9									
05	6913	X	266	-0-	-6647	-0-	266	3			N	-0-					61
06	5250	X	658	-0-	-4592	-0-	318	1	322	3	N	16	3	8			74
							18	9									
07	4495	X	3808	-0-	-687	-0-	474	1	3260	3	N	67	7	8			134
							74	9									
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	420	1	4496	3	N	113	170	1	2	8	75
							124	9									
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	406	1	2636	3	N	42	2	8			115
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	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
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	138	162	1			112
							152	9									
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	481	1	3098	3	N	130	172	1			70
							143	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	417	1	2847	3	N	150	170	1			50
							165	9									
07	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	377	1	2615	3	N	151					201
							166	9									
08	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	331	1	2673	3	N	109	174	1	1	8	135
							120	9									
09	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	327	1	2737	3	N	126	166	1			95
							139	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	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
04	7200	X	5058	-0-	-2142	-0-	5052	3	6	9	N	5					131
05	7440	X	5133	-0-	-2307	-0-	5129	3	4	9	N	4					135
06	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	5292	3	3	9	N	3					138
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6429	3	4	9	N	4					142
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6434	3	3	9	N	3					145
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6247	3	4	9	N	4					149

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	600	1	607	3	N	69					195
							76	9									
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	546	1	36	9	N	33	178	1	1	8	49
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	600	1	524	3	N	50	2	8			97
							55	9									
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	620	1	558	3	N	59	3	8			153
							65	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	616	1	605	3	N	57	170	1	1	8	39
							63	9									
09	1170	N	981	-0-	-189	-0-	600	1	331	3	N	45	1	8			83
							50	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	449	1	39	9	N	35					152
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	421	1	29	9	N	26					178
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	501	1	23	9	N	21					199
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	511	1	45	9	N	41	168	1			72
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	509	1	17	9	N	15	8	8			79
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	503	1	45	3	N	23					102
							25	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	870	1	47	9	N	43					194
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	787	1	69	9	N	63	161	1			96
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	866	1	68	9	N	62					158
07	961	N	604	-0-	-357	-0-	595	1	9	9	N	8					166
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	10	176	1			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	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
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5803	3	7	9	N	6					47
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	N	4					51
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6242	3	3	9	N	3					54
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					54
08	6727	X	6428	-0-	-299	-0-	6427	3	1	9	N	1					55
*09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6512	3	4	9	N	4					59

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	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
04	12780	X	11205	-0-	-1575	-0-	11191	3	14	9	N	13					181
05	12617	X	11373	-0-	-1244	-0-	11347	3	26	9	N	24	177	1			28
06	11910	X	10774	-0-	-1136	-0-	10754	3	20	9	N	18					46
07	12307	X	10979	-0-	-1328	-0-	10962	3	17	9	N	15					61
08	12121	X	10651	-0-	-1470	-0-	10632	3	19	9	N	17					78
09	11220	X	10164	-0-	-1056	-0-	10144	3	20	9	N	18					96

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	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
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9807	3	14	9	N	13					28
05	10261	X	9965	-0-	-296	-0-	9944	3	21	9	N	19					47
06	9930	X	9168	-0-	-762	-0-	9150	3	18	9	N	16					63
07	10261	X	9114	-0-	-1147	-0-	9105	3	9	9	N	8					71
08	10261	X	9051	-0-	-1210	-0-	9039	3	12	9	N	11					82
09	9810	X	8627	-0-	-1183	-0-	8616	3	11	9	N	10					92

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	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
04	7590	X	3492	-0-	-4098	-0-	3484	3	8	9	N	7					144
05	8339	X	6361	-0-	-1978	-0-	6340	3	21	9	N	19					163
06	8070	X	7160	-0-	-910	-0-	7131	3	29	9	N	26					189
07	8339	X	6911	-0-	-1428	-0-	6887	3	24	9	N	22	180	1			31
08	8122	X	6770	-0-	-1352	-0-	6746	3	24	9	N	22					53
09	7170	X	6504	-0-	-666	-0-	6478	3	26	9	N	24					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	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
04	11550	X	8860	-0-	-2690	-0-	71 23	1 9	8766	3	N	21					153
05	11935	X	8310	-0-	-3625	-0-	91 9	1 9	8210	3	N	8					161
06	11340	X	8746	-0-	-2594	-0-	36 20	1 9	8690	3	N	18					179
07	11377	X	8494	-0-	-2883	-0-	39 21	1 9	8434	3	N	19					198
08	10850	X	7879	-0-	-2971	-0-	100 45	1 9	7734	3	N	41	168	1			71
09	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	92 23	1 9	8003	3	N	21					92

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	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
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8571	3	151	9	N	137	178	1			56
05	9021	X	8856	-0-	-165	-0-	8713	3	143	9	N	130					186
06	8880	X	7949	-0-	-931	-0-	7853	3	96	9	N	87	168	1			105
07	9176	X	8396	-0-	-780	-0-	8243	3	153	9	N	139	186	1			58
08	9176	X	8328	-0-	-848	-0-	8205	3	123	9	N	112					170
09	8730	X	7802	-0-	-928	-0-	7695	3	107	9	N	97	173	1			94

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	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
04	7170	X	7048	-0-	-122	-0-	6990	3	58	9	N	53	171	1			69
05	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	7006	3	54	9	N	49					118
06	7350	X	6548	-0-	-802	-0-	6502	3	46	9	N	42					160
07	7595	X	6549	-0-	-1046	-0-	6512	3	37	9	N	34					194
08	7595	X	6613	-0-	-982	-0-	6581	3	32	9	N	29	171	1	1	8	51
09	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6212	3	37	9	N	34					85

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	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
04	7920	X	7457	-0-	-463	-0-	355 75	1 9	7027	3	N	68	175	1	2	8	23
05	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	354 68	1 9	7662	3	N	62	2	8			83
06	7980	X	7763	-0-	-217	-0-	362 62	1 9	7339	3	N	56					139
07	8246	X	7312	-0-	-934	-0-	378 69	1 9	6865	3	N	63	170	1			32
08	8246	X	5179	-0-	-3067	-0-	341 64	1 9	4774	3	N	58	5	8			85
09	7830	X	5439	-0-	-2391	-0-	402 41	1 9	4996	3	N	37					122

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	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
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	28 95	1 9	11837	3	N	86	1	8			146
05	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11389	3	74	9	N	67	177	1	1	8	35
06	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11046	3	70	9	N	64					99
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11218	3	80	9	N	73					172
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10556	3	56	9	N	51	172	1	2	8	49
*09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	35 65	1 9	9405	3	N	59					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	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
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	842	1	4983	3	N	41	1	8			151
							45	9									
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	897	1	6009	3	N	38	1	8			188
							42	9									
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	775	1	5457	3	N	33	171	1			50
							36	9									
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	888	1	5249	3	N	33					83
							36	9									
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	899	1	5308	3	N	35	3	8			115
							39	9									
*09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	341	1	5534	3	N	32					147
							35	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	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
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	453	1	17	9	N	15					65
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	376	1	473	3	N	17					82
							19	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	476	1	629	3	N	34					116
							37	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	829	1	846	3	N	44					160
							48	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	888	1	588	3	N	44	171	1			33
							48	9									
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	855	1	302	3	N	28					61
							31	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	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
04	10200	X	9632	-0-	-568	-0-	9404	3	228	9	N	207	170	1	2	8	280
05	10385	X	9922	-0-	-463	-0-	9703	3	219	9	N	199	350	1	1	8	128
06	9840	X	9128	-0-	-712	-0-	8910	3	218	9	N	198	176	1	1	8	149
07	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	9008	3	198	9	N	180	177	1	1	8	151
08	10075	X	9430	-0-	-645	-0-	9224	3	206	9	N	187	173	1	1	8	164
09	9630	X	8962	-0-	-668	-0-	8771	3	191	9	N	174	170	1	1	8	167

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	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
04	12030	X	10900	-0-	-1130	-0-	10772	3	128	9	N	116	177	1	1	8	46
05	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	11036	3	118	9	N	107					153
06	11400	X	10362	-0-	-1038	-0-	10272	3	90	9	N	82	177	1	1	8	57
07	11718	X	10663	-0-	-1055	-0-	10554	3	109	9	N	99	1	8			155
08	11470	X	10534	-0-	-936	-0-	10447	3	87	9	N	79					234
09	10890	X	10149	-0-	-741	-0-	10041	3	108	9	N	98	175	1			157

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	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
04	10260	X	9698	-0-	-562	-0-	9570	3	128	9	N	116	3	8			266
05	10602	X	9913	-0-	-689	-0-	9800	3	113	9	N	103	176	1	1	8	192
06	10260	X	9484	-0-	-776	-0-	9396	3	88	9	N	80	175	1	2	8	95
07	10602	X	9579	-0-	-1023	-0-	9465	3	114	9	N	104	2	8			197
08	10478	X	9547	-0-	-931	-0-	9448	3	99	9	N	90	173	1	1	8	113
09	9690	X	9254	-0-	-436	-0-	9158	3	96	9	N	87	1	8			199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	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
04	7080	X	6789	-0-	-291	-0-	6761	3	28	9	N	25					157
05	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	6994	3	29	9	N	26					183
06	7080	X	6574	-0-	-506	-0-	6556	3	18	9	N	16	168	1			31
07	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	6648	3	20	9	N	18					49
08	7223	X	6673	-0-	-550	-0-	6654	3	19	9	N	17					66
09	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	6307	3	21	9	N	19					85

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	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
04	8820	X	7920	-0-	-900	-0-	7814	3	106	9	N	96	177	1	1	8	47
05	8835	X	8077	-0-	-758	-0-	7967	3	110	9	N	100					147
06	8400	X	7966	-0-	-434	-0-	7874	3	92	9	N	84	172	1			59
07	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8046	3	96	9	N	87	1	8			145
08	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	7943	3	87	9	N	79	172	1			52
09	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	7525	3	87	9	N	79					131

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	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
04	8460	X	7784	-0-	-676	-0-	7761	3	23	9	N	21					186
05	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8259	3	34	9	N	31	170	1			47
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8502	3	25	9	N	23					70
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8638	3	21	9	N	19					89
08	8308	X	8306	-0-	-2	-0-	8289	3	17	9	N	15					104
09	8520	X	7970	-0-	-550	-0-	7952	3	18	9	N	16					120

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	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
04	13350	X	12040	-0-	-1310	-0-	11909	3	131	9	N	119	178	1			120
05	13733	X	10976	-0-	-2757	-0-	10864	3	112	9	N	102	176	1			46
06	13080	X	12970	-0-	-110	-0-	12823	3	147	9	N	134					180
07	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13218	3	117	9	N	106	172	1			114
08	13051	X	12915	-0-	-136	-0-	12781	3	134	9	N	122	175	1	14	8	47
09	12960	X	12259	-0-	-701	-0-	12139	3	120	9	N	109	6	8			150

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	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
04	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	3591	3	14	9	N	13					28
05	4774	X	3216	-0-	-1558	-0-	3215	3	1	9	N	1					29
06	4620	X	3167	-0-	-1453	-0-	3167	3			N	-0-					29
07	4774	X	3410	-0-	-1364	-0-	3410	3			N	-0-					29
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3900	3	2	9	N	2					31
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	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
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	582	1	3706	3	N	149	177	1			188
							164	9									
05	5983	X	4711	-0-	-1272	-0-	602	1	3964	3	N	132	166	1			154
							145	9									
06	5790	X	4580	-0-	-1210	-0-	599	1	3828	3	N	139	174	1			119
							153	9									
07	5983	X	4806	-0-	-1177	-0-	606	1	4053	3	N	134	170	1			83
							147	9									
08	4867	X	3577	-0-	-1290	-0-	551	1	2905	3	N	110					193
							121	9									
09	4590	X	3837	-0-	-753	-0-	575	1	3123	3	N	126	175	1			144
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	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
04	2010	N	1755	-0-	-255	-0-	261	1	1372	3	N	111	172	1			120
							122	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	207	1	1340	3	N	71	161	1	1	8	29
							78	9									
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	257	1	2027	3	N	96	2	8			123
							106	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	268	1	2024	3	N	95	156	1	2	8	60
							105	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	254	1	1409	3	N	85	2	8			143
							94	9									
*09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	281	1	2319	3	N	76	164	1	2	8	53
							84	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	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
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	313	1	1268	3	N	227	173	1			80
							250	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	297	1	939	3	N	180	162	1	1	8	97
							198	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	318	1	1140	3	N	207	171	1	3	8	130
							228	9									
07	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	326	1	1237	3	N	211	168	1	4	8	169
							232	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	335	1	1851	3	N	198	167	1	2	8	198
							218	9									
*09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	310	1	2188	3	N	199	327	1	2	8	68
							219	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	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
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	466	1	7462	3	N	158					237
							174	9									
05	7688	X	565	-0-	-7123	-0-	488	1	77	9	N	70	183	1			124
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	635	1	7666	3	N	158					282
							174	9									
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	576	1	8187	3	N	171	343	1			110
							188	9									
08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	606	1	8139	3	N	153	176	1	3	8	84
							168	9									
09	8490	X	7611	-0-	-879	-0-	647	1	6803	3	N	146	175	1			55
							161	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	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
04	990	N	731	-0-	-259	-0-	426	1	265	3	N	36	167	1			84
							40	9									
05	1364	N	417	-0-	-947	-0-	373	1	44	9	N	40					124
06	1260	N	334	-0-	-926	-0-	299	1	35	9	N	32					156
07	744	N	261	-0-	-483	-0-	259	1	2	9	N	2	152	1			6
08	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	1			N	-0-					6
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					6

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	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
04	11640	X	9501	-0-	-2139	-0-	9393	3	108	9	N	98					135
05	11532	X	9859	-0-	-1673	-0-	9756	3	103	9	N	94					229
06	10800	X	9703	-0-	-1097	-0-	9581	3	122	9	N	111	177	1			163
07	11160	X	9871	-0-	-1289	-0-	9766	3	105	9	N	95	177	1			81
08	10354	X	9485	-0-	-869	-0-	9394	3	91	9	N	83					164
09	9690	X	9040	-0-	-650	-0-	8966	3	74	9	N	67	166	1			65

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	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
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	4981	3	7	9	N	6					13
05	5735	X	5460	-0-	-275	-0-	5456	3	4	9	N	4					17
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	3	17	9	N	15					32
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6159	3	7	9	N	6					38
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6812	3	13	9	N	12	6	8			44
*09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7156	3	9	9	N	8	3	8			49

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	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
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10158	3	149	9	N	135	172	1			33
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10228	3	150	9	N	136					169
06	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12544	3	166	9	N	151	1	8			319
07	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12097	3	122	9	N	111	345	1	1	8	84
08	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12998	3	131	9	N	119	170	1			33
*09	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12513	3	154	9	N	140					173

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	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
04	8430	X	7274	-0-	-1156	-0-	7152	3	122	9	N	111					181
05	8711	X	2195	-0-	-6516	-0-	2180	3	15	9	N	14	165	1			30
06	8430	X	2342	-0-	-6088	-0-	249	1	2069	3	N	22					52
							24	9									
07	7936	X	5635	-0-	-2301	-0-	522	1	4988	3	N	114					166
							125	9									
08	7750	X	4708	-0-	-3042	-0-	661	1	3948	3	N	90	161	1			95
							99	9									
09	7260	X	5649	-0-	-1611	-0-	368	1	5163	3	N	107	161	1			41
							118	9									

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	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
04	15000	X	13083	-0-	-1917	-0-	13055	3	28	9	N	25					213
05	14942	X	13597	-0-	-1345	-0-	13563	3	34	9	N	31	157	1			87
06	14370	X	11307	-0-	-3063	-0-	11285	3	22	9	N	20					107
07	14074	X	11118	-0-	-2956	-0-	11105	3	13	9	N	12					119
08	13764	X	10737	-0-	-3027	-0-	10715	3	22	9	N	20					139
09	13170	X	10148	-0-	-3022	-0-	10125	3	23	9	N	21					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

04	7710	X	7233	-0-	-477	-0-	7166	3	67	9	N	61					113
05	7998	X	7765	-0-	-233	-0-	7685	3	80	9	N	73	168	1			18
06	7740	X	7565	-0-	-175	-0-	7498	3	67	9	N	61					79
07	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7443	3	69	9	N	63					142
08	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7570	3	68	9	N	62	173	1			31
09	7560	X	7240	-0-	-320	-0-	7181	3	59	9	N	54					85

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

04	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	88	1	3835	3	N	45	173	1			97
							50	9									
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	90	1	4477	3	N	50					147
							55	9									
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	89	1	4921	3	N	42					189
							46	9									
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4370	3	33	9	N	30					219
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	93	1	4768	3	N	47	177	1	1	8	88
							52	9									
09	5070	X	4807	-0-	-263	-0-	90	1	4673	3	N	40					128
							44	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

04	9540	X	6714	-0-	-2826	-0-	6705	3	9	9	N	8					200
05	9858	X	7237	-0-	-2621	-0-	7237	3			N	-0-					200
06	9210	X	7164	-0-	-2046	-0-	7163	3	1	9	N	1					201
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					201
08	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	7138	3			N	-0-					201
09	7170	X	5423	-0-	-1747	-0-	5423	3			N	-0-					201

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

04	6240	X	5648	-0-	-592	-0-	5574	3	74	9	N	67	174	1			38
05	6386	X	4149	-0-	-2237	-0-	4117	3	32	9	N	29					67
06	5880	X	1770	-0-	-4110	-0-	1761	3	9	9	N	8					75
07	5921	X	5407	-0-	-514	-0-	5349	3	58	9	N	53					128
08	5921	X	4554	-0-	-1367	-0-	4503	3	51	9	N	46	1	8			173
09	5640	X	4065	-0-	-1575	-0-	4020	3	45	9	N	41	169	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	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
04	1260	N	965	-0-	-295	-0-	344	1	541	3	N	73					163
							80	9									
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	464	1	341	3	N	62					225
							68	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	426	1	497	3	N	87					312
							96	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	392	1	646	3	N	104	339	1	1	8	76
							114	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	642	3	N	85					161
							94	9									
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	328	1	583	3	N	54	161	1			54
							59	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	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
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	2990	3	3	9	N	3					47
05	4774	X	4048	-0-	-726	-0-	4046	3	2	9	N	2					49
06	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3511	3	1	9	N	1					50
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4085	3	3	9	N	3					53
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4518	3	4	9	N	4					57
*09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8					65

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	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
04	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	4712	3	25	9	N	23					180
05	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	5373	3	43	9	N	39	169	1			50
06	5400	X	4568	-0-	-832	-0-	4540	3	28	9	N	25					75
07	5456	X	4865	-0-	-591	-0-	4828	3	37	9	N	34					109
08	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	5329	3	34	9	N	31	1	8			139
09	5250	X	5038	-0-	-212	-0-	5007	3	31	9	N	28					167

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	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
04	6840	X	6710	-0-	-130	-0-	6685	3	25	9	N	23					152
05	7068	X	4728	-0-	-2340	-0-	4717	3	11	9	N	10					162
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6699	3	23	9	N	21					183
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7011	3	32	9	N	29					212
08	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6701	3	24	9	N	22	1	8			233
09	6720	X	6155	-0-	-565	-0-	6142	3	13	9	N	12	174	1			71

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	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
04	13260	X	12260	-0-	-1000	-0-	12154	3	106	9	N	96	175	1			73
05	13609	X	12033	-0-	-1576	-0-	11949	3	84	9	N	76	39	1			110
06	13170	X	11823	-0-	-1347	-0-	11739	3	84	9	N	76	136	1			50
07	13609	X	12841	-0-	-768	-0-	12741	3	100	9	N	91	56	1			85
08	13237	X	12435	-0-	-802	-0-	12329	3	106	9	N	96	79	1	5	8	97
09	12270	X	11752	-0-	-518	-0-	11661	3	91	9	N	83	102	1	3	8	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14070	X	10653	-0-		-3417	-0-	182	1	10399	3	N	65	11	8			103
								72	9									
05	14291	X	10576	-0-		-3715	-0-	184	1	10339	3	N	48	3	8			148
								53	9									
06	11070	X	9944	-0-		-1126	-0-	157	1	9740	3	N	43	5	8			186
								47	9									
07	11005	X	10242	-0-		-763	-0-	145	1	10063	3	N	31	181	1	7	8	29
								34	9									
08	11005	X	9556	-0-		-1449	-0-	155	1	9353	3	N	44	4	8			69
								48	9									
09	10650	X	8960	-0-		-1690	-0-	191	1	8732	3	N	34	4	8			99
								37	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5809	-0-		-41	-0-	52	1	5526	3	N	210	1	8			233
								231	9									
05	7268	X	7268	-0-		-0-	-0-	330	1	6747	3	N	174	345	1	1	8	61
								191	9									
06	5712	X	5712	-0-		-0-	-0-	348	1	5232	3	N	120					181
								132	9									
07	6014	X	5541	-0-		-473	-0-	404	1	4993	3	N	131	175	1			137
								144	9									
08	7254	X	6683	-0-		-571	-0-	281	1	6245	3	N	143	171	1	4	8	105
								157	9									
09	7020	X	6245	-0-		-775	-0-	261	1	5848	3	N	124	172	1			57
								136	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6732	-0-		-438	-0-	216	1	6381	3	N	123	173	1	7	8	45
								135	9									
05	7409	X	6784	-0-		-625	-0-	200	1	6428	3	N	142	2	8			185
								156	9									
06	6733	X	6733	-0-		-0-	-0-	192	1	6439	3	N	93	170	1	4	8	104
								102	9									
07	7617	X	7617	-0-		-0-	-0-	229	1	7276	3	N	102	4	8			202
								112	9									
08	7667	X	7667	-0-		-0-	-0-	185	1	7370	3	N	102	170	1	3	8	131
								112	9									
*09	7000	X	7000	-0-		-0-	-0-	230	1	6649	3	N	110	165	1	3	8	73
								121	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4898	-0-		-502	-0-	272	1	4622	3	N	4	1	8			176
								4	9									
05	5818	X	5818	-0-		-0-	-0-	266	1	5521	3	N	28	178	1	1	8	25
								31	9									
06	5721	X	5721	-0-		-0-	-0-	255	1	5444	3	N	20					45
								22	9									
07	6015	X	6015	-0-		-0-	-0-	236	1	5681	3	N	89					134
								98	9									
08	5828	X	5683	-0-		-145	-0-	200	1	5448	3	N	32	3	8			163
								35	9									
09	5730	X	5661	-0-		-69	-0-	203	1	5438	3	N	18					181
								20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	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
04	4890	X	3048	-0-	-1842	-0-	506	1	2466	3	N	69	173	1	1	8	87
							76	9									
05	5053	X	3521	-0-	-1532	-0-	611	1	2803	3	N	97	1	8			183
							107	9									
06	4890	X	3926	-0-	-964	-0-	612	1	3180	3	N	122	165	1			140
							134	9									
07	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	663	1	2766	3	N	112	171	1			81
							123	9									
08	4557	X	2190	-0-	-2367	-0-	649	1	1453	3	N	80	3	8			158
							88	9									
09	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	634	1	2836	3	N	63					221
							69	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	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
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	300	1	8509	3	N	36	175	1	2	8	26
							40	9									
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10094	3	42	9	N	38					64
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9427	3	31	9	N	28	1	8			91
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8902	3	35	9	N	32	1	8			122
08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9278	3	39	9	N	35	1	8			156
09	8040	X	5692	-0-	-2348	-0-	5	1	5673	3	N	13					169
							14	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	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
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3510	3	18	9	N	16	1	8			53
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	208	1	4173	3	N	18	1	8			70
							20	9									
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	246	1	3945	3	N	12					82
							13	9									
07	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	255	1	3193	3	N	19					101
							21	9									
08	4402	X	3367	-0-	-1035	-0-	288	1	3065	3	N	13	1	8			113
							14	9									
09	4260	X	3379	-0-	-881	-0-	267	1	3091	3	N	19					132
							21	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	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
04	3420	X	1608	-0-	-1812	-0-	1594	3	14	9	N	13					56
05	4061	X	2347	-0-	-1714	-0-	287	1	2030	3	N	27					83
							30	9									
06	3930	X	2259	-0-	-1671	-0-	354	1	1879	3	N	24					107
							26	9									
07	4061	X	2663	-0-	-1398	-0-	365	1	2262	3	N	33					140
							36	9									
08	3689	X	2193	-0-	-1496	-0-	332	1	1830	3	N	28	2	8			166
							31	9									
09	2280	X	1833	-0-	-447	-0-	333	1	1457	3	N	39	170	1			35
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4432	-0-		-548	-0-		233	1	4144	3	N	50					105
									55	9									
05	5146	X	4293	-0-		-853	-0-		159	1	4071	3	N	57	1	8			161
									63	9									
06	4470	X	4383	-0-		-87	-0-		168	1	4158	3	N	52	160	1	1	8	52
									57	9									
07	4588	X	3837	-0-		-751	-0-		374	1	3416	3	N	43	1	8			94
									47	9									
08	4588	X	4198	-0-		-390	-0-		389	1	3766	3	N	39	1	8			132
									43	9									
09	4440	X	3696	-0-		-744	-0-		335	1	3311	3	N	45	163	1	1	8	13
									50	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

04	4080	X	-0-	-0-		-4080	-0-						N	-0-					9
05	4216	X	-0-	-0-		-4216	-0-						N	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-		-540	-0-						N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					9

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

04	3300	X	1049	-0-		-2251	-0-		482	1	503	3	N	58	165	1			181
									64	9									
05	3410	X	25	-0-		-3385	-0-		25	3			N	-0-					181
06	3120	X	1264	-0-		-1856	-0-		742	1	406	3	N	105	167	1	4	8	115
									116	9									
07	3224	X	2429	-0-		-795	-0-		873	1	1330	3	N	205	170	1	4	8	146
									226	9									
08	3224	X	2882	-0-		-342	-0-		707	1	1990	3	N	168	163	1	2	8	149
									185	9									
*09	1933	X	1933	-0-		-0-	-0-		650	1	1166	3	N	106	169	1	1	8	85
									117	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

04	6250	X	6250	-0-		-0-	-0-		188	1	6021	3	N	37	175	1			23
									41	9									
05	8412	X	8412	-0-		-0-	-0-		193	1	8182	3	N	34					57
									37	9									
06	7640	X	7640	-0-		-0-	-0-		115	1	7484	3	N	37	1	8			93
									41	9									
07	7267	X	7267	-0-		-0-	-0-		154	1	7056	3	N	52	2	8			143
									57	9									
08	7037	X	6215	-0-		-822	-0-		186	1	5982	3	N	43	163	1	1	8	22
									47	9									
09	6810	X	5139	-0-		-1671	-0-		205	1	4887	3	N	43	1	8			64
									47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	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
04	4290	X	196	-0-	-4094	-0-	193	1	3	9	N	3					37
05	3224	X	1481	-0-	-1743	-0-	182	1	1297	3	N	2					39
							2	9									
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3					42
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4497	3	4	9	N	4					46
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4688	3	6	9	N	5	1	8			50
*09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	15	1	4965	3	N	7					57
							8	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	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
04	5850	X	5080	-0-	-770	-0-	4909	3	171	9	N	155					227
05	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	47	1	4735	3	N	138	171	1			194
							152	9									
06	5490	X	3827	-0-	-1663	-0-	50	1	3674	3	N	94	167	1			121
							103	9									
07	5673	X	5146	-0-	-527	-0-	39	1	4999	3	N	98					219
							108	9									
08	5673	X	4700	-0-	-973	-0-	4586	3	114	9	N	104	172	1			151
09	5070	X	3856	-0-	-1214	-0-	12	1	3759	3	N	77	167	1			61
							85	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	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
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6610	3	6	9	N	5					126
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	5931	3	7	9	N	6					132
06	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	6035	3	6	9	N	5					137
07	6293	X	5727	-0-	-566	-0-	5717	3	10	9	N	9					146
08	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	5667	3	13	9	N	12					158
09	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	5661	3	12	9	N	11					169

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	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
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	261	1	5377	3	N	84	182	1			88
							92	9									
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	229	1	4901	3	N	56	1	8			143
							62	9									
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	283	1	5626	3	N	97	176	1	2	8	62
							107	9									
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	3	N	67	2	8			127
							74	9									
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	297	1	6138	3	N	81	175	1	1	8	32
							89	9									
*09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	294	1	6069	3	N	68	1	8			99
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	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
04	7140	X	3561	-0-	-3579	-0-	6	1	3452	3	N	94	174	1	3	8	41
							103	9									
05	7099	X	5103	-0-	-1996	-0-	216	1	4779	3	N	98	1	8			138
							108	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	69	1	5379	3	N	53	3	8			188
							58	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	75	1	5762	3	N	144	169	1	3	8	160
							158	9									
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	93	1	5779	3	N	120	174	1	1	8	105
							132	9									
*09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	90	1	6016	3	N	92	2	8			195
							101	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	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
04	4980	X	3445	-0-	-1535	-0-	334	1	3079	3	N	29	167	1	5	8	17
							32	9									
05	4929	X	2949	-0-	-1980	-0-	309	1	2622	3	N	16	1	8			32
							18	9									
06	4350	X	2004	-0-	-2346	-0-	327	1	1659	3	N	16	3	8			45
							18	9									
07	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	366	1	1947	3	N	22	7	8			60
							24	9									
08	4464	X	1373	-0-	-3091	-0-	337	1	1011	3	N	23	3	8			80
							25	9									
09	3450	X	1660	-0-	-1790	-0-	324	1	1318	3	N	16	3	8			93
							18	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	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
04	4260	X	4133	-0-	-127	-0-	4054	3	79	9	N	72	176	1	8	8	52
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4345	3	75	9	N	68	2	8			118
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4299	3	69	9	N	63	4	8			177
07	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	4056	3	65	9	N	59	178	1	5	8	53
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4535	3	74	9	N	67	3	8			117
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4199	3	61	9	N	55	3	8			169

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	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
04	12120	X	9532	-0-	-2588	-0-	9500	3	32	9	N	29					99
05	12524	X	9171	-0-	-3353	-0-	9140	3	31	9	N	28					127
06	12120	X	9906	-0-	-2214	-0-	9875	3	31	9	N	28					155
07	10912	X	9950	-0-	-962	-0-	9920	3	30	9	N	27					182
08	10912	X	10002	-0-	-910	-0-	9973	3	29	9	N	26	164	1			44
09	9900	X	9355	-0-	-545	-0-	9327	3	28	9	N	25					69

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	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
04	8130	X	5777	-0-	-2353	-0-	739	1	4918	3	N	109	177	1	1	8	108
							120	9									
05	10881	X	2600	-0-	-8281	-0-	394	1	2158	3	N	44	1	8			151
							48	9									
06	10530	X	2510	-0-	-8020	-0-	468	1	1944	3	N	89	173	1			67
							98	9									
07	10881	X	1071	-0-	-9810	-0-	528	1	514	3	N	26					93
							29	9									
08	8494	X	858	-0-	-7636	-0-	537	1	293	3	N	25	5	8			113
							28	9									
09	5790	X	413	-0-	-5377	-0-	401	1	12	9	N	11					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	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
04	5490	X	4941	-0-		-549	-0-	266	1	4646	3	N	26	3	8			122
								29	9									
05	5828	X	5023	-0-		-805	-0-	311	1	4688	3	N	22	1	8			143
								24	9									
06	5880	X	4035	-0-		-1845	-0-	259	1	3755	3	N	19	2	8			160
								21	9									
07	6076	X	5205	-0-		-871	-0-	237	1	4944	3	N	22	3	8			179
								24	9									
08	6076	X	4945	-0-		-1131	-0-	236	1	4686	3	N	21	172	1	2	8	26
								23	9									
*09	5762	X	5762	-0-		-0-	-0-	216	1	5521	3	N	23	2	8			47
								25	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	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
04	3450	X	2909	-0-		-541	-0-	600	1	2137	3	N	156	173	1			123
								172	9									
05	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-	557	1	2921	3	N	171					294
								188	9									
06	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	38	1	4158	3	N	198	336	1			156
								218	9									
07	3162	X	2612	-0-		-550	-0-	17	1	2511	3	N	76					232
								84	9									
08	3658	X	2038	-0-		-1620	-0-	3	1	1945	3	N	82	171	1	1	8	142
								90	9									
09	3600	X	1587	-0-		-2013	-0-	70	1	1440	3	N	70					212
								77	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	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
04	3000	N	3085	-0-		85	85	870	1	2061	3	N	140	332	1			76
								154	9									
05	2221	N	2136	-0-		-85	-0-	770	1	1279	3	N	79	2	8			153
								87	9									
06	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	869	1	1863	3	N	123	165	1	4	8	107
								135	9									
07	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-	866	1	1537	3	N	118	170	1	6	8	49
								130	9									
08	2456	X	2456	-0-		-0-	-0-	896	1	1429	3	N	119	3	8			165
								131	9									
*09	2226	X	2226	-0-		-0-	-0-	870	1	1251	3	N	95	3	8			257
								105	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	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
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	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
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

04	13350	X	9404	-0-	-3946	-0-	9361	3	43	9	N	39					192
05	13609	X	12373	-0-	-1236	-0-	12275	3	98	9	N	89	171	1			110
06	12960	X	11876	-0-	-1084	-0-	11785	3	91	9	N	83					193
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12606	3	110	9	N	100	177	1			116
08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12946	3	92	9	N	84					200
*09	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12180	3	99	9	N	90	173	1			117

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

04	9480	X	4936	-0-	-4544	-0-	4922	3	14	9	N	13					83
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5324	3	2	9	N	2					85
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5069	3	3	9	N	3					88
07	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	4606	3	2	9	N	2					90
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5629	3	4	9	N	4					94
*09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5421	3	10	9	N	9					103

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

04	870	N	841	-0-	-29	-0-	822	1	19	9	N	17					46
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	899	1	31	9	N	28					74
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	846	1	23	9	N	21					95
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	880	1	31	9	N	28					123
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	877	1	918	3	N	28					151
							31	9									
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	804	1	84	3	N	18					169
							20	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

04	9510	X	8804	-0-	-706	-0-	8771	3	33	9	N	30					82
05	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	8832	3	22	9	N	20					102
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9369	3	20	9	N	18	95	1			25
07	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9927	3	19	9	N	17					42
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9073	3	22	9	N	20					62
09	9390	X	7971	-0-	-1419	-0-	7949	3	22	9	N	20					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	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
04	10020	X	7110	-0-	-2910	-0-	7043	3	67	9	N	61					131
05	10137	X	7494	-0-	-2643	-0-	7447	3	47	9	N	43					174
06	9360	X	7654	-0-	-1706	-0-	7617	3	37	9	N	34	84	1			124
07	9672	X	8089	-0-	-1583	-0-	8054	3	35	9	N	32					156
08	9300	X	7784	-0-	-1516	-0-	7736	3	48	9	N	44	175	1			25
09	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	5422	3	29	9	N	26					51

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	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
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	344	1	37	9	N	34	32	8			2

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	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
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10900	3	39	9	N	35	1	8			63
05	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11072	3	14	9	N	13					76
06	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11803	3	19	9	N	17					93
07	11377	X	10184	-0-	-1193	-0-	10174	3	10	9	N	9					102
08	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12020	3	24	9	N	22					124
09	11820	X	11181	-0-	-639	-0-	11155	3	26	9	N	24					148

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	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
04	3450	X	2602	-0-	-848	-0-	2583	3	19	9	N	17	4	8			101
05	3224	X	2501	-0-	-723	-0-	2479	3	22	9	N	20	1	8			120
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3580	3	153	9	N	139	169	1	2	8	88
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4317	3	75	9	N	68	4	8			152
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4720	3	69	9	N	63	2	8			213
*09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4190	3	56	9	N	51	161	1	2	8	101

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	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
04	5970	X	2752	-0-	-3218	-0-	90	1	2616	3	N	42	1	8			72
							46	9									
05	4991	X	3853	-0-	-1138	-0-	82	1	3739	3	N	29	1	8			100
							32	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	3	N	32	1	8			131
							35	9									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	93	1	4167	3	N	28	2	8			157
							31	9									
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	92	1	4186	3	N	23	1	8			179
							25	9									
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4269	3	N	26	170	1	1	8	34
							29	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	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
04	5820	X	5269	-0-	-551	-0-	5227	3	42	9	N	38	1	8			107
05	5704	X	5501	-0-	-203	-0-	5461	3	40	9	N	36					143
06	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5535	3	18	9	N	16					159
07	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	5544	3	52	9	N	47	178	1			28
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5388	3	50	9	N	45					73
09	5580	X	4901	-0-	-679	-0-	4872	3	29	9	N	26					99

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	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
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	681	1	189	9	N	172	174	1			140
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	723	1	971	3	N	174	175	1			139
							191	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	818	1	718	3	N	199	173	1			165
							219	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	800	1	422	3	N	163	174	1			154
							179	9									
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	793	1	214	3	N	183	166	1	4	8	167
							201	9									
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	770	1	148	3	N	209	179	1			197
							230	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	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
04	2880	X	1071	-0-	-1809	-0-	796	1	275	9	N	250	338	1			64
05	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	973	1	612	3	N	202	172	1			94
							222	9									
06	1920	X	1025	-0-	-895	-0-	848	1	177	9	N	161	170	1			85
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	912	1	1035	3	N	274	167	1			192
							301	9									
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	943	1	1332	3	N	212	167	1	2	8	235
							233	9									
*09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	910	1	616	3	N	235	343	1			127
							259	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	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
04	9240	X	7407	-0-	-1833	-0-	7392	3	15	9	N	14	4	8			164
05	9548	X	7491	-0-	-2057	-0-	7476	3	15	9	N	14	1	8			177
06	9240	X	6894	-0-	-2346	-0-	6853	3	41	9	N	37	2	8			212
07	8866	X	6889	-0-	-1977	-0-	6877	3	12	9	N	11	2	8			221
08	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7266	3	3	9	N	3	2	8			222
09	7410	X	6826	-0-	-584	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8			222

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	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
04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	122	1	11192	3	N	231	182	1			272
							254	9									
05	13578	X	11019	-0-	-2559	-0-	9	1	10814	3	N	178	1	8			449
							196	9									
06	13140	X	12325	-0-	-815	-0-	12062	3	263	9	N	239	512	1	2	8	174
07	13578	X	12867	-0-	-711	-0-	12589	3	278	9	N	253	343	1	3	8	81
08	13423	X	11688	-0-	-1735	-0-	11443	3	245	9	N	223	161	1	2	8	141
09	12330	X	5998	-0-	-6332	-0-	1	1	5902	3	N	86	1	8			226
							95	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	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
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	313	1	6553	3	N	187	158	1			100
							206	9									
05	7161	X	5766	-0-	-1395	-0-	305	1	5290	3	N	155	175	1			80
							171	9									
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7028	3	N	192	170	1			102
							211	9									
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	216	1	7130	3	N	180	162	1			120
							198	9									
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	219	1	7229	3	N	170	164	1	1	8	125
							187	9									
*09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	210	1	7062	3	N	157	161	1			121
							173	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	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
04	4740	X	2739	-0-	-2001	-0-	550	1	2154	3	N	32					118
							35	9									
05	4960	X	843	-0-	-4117	-0-	482	1	348	3	N	12					130
							13	9									
06	4800	X	774	-0-	-4026	-0-	323	1	426	3	N	23					153
							25	9									
07	4960	X	479	-0-	-4481	-0-	466	1	13	9	N	12					165
08	4154	X	928	-0-	-3226	-0-	529	1	368	3	N	28	177	1	3	8	13
							31	9									
09	2730	X	1621	-0-	-1109	-0-	620	1	978	3	N	21					34
							23	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	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
04	8190	X	5291	-0-	-2899	-0-	5270	3	21	9	N	19	1	8			116
05	8184	X	3302	-0-	-4882	-0-	3292	3	10	9	N	9					125
06	7050	X	4366	-0-	-2684	-0-	406	1	3943	3	N	15					140
							17	9									
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	349	1	6138	3	N	15					155
							17	9									
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	93	1	7626	3	N	20	2	8			173
							22	9									
*09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	90	1	7451	3	N	13					186
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	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
04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	403	1	4890	3	N	160	183	1			117
							176	9									
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	291	1	7083	3	N	89	174	1			32
							98	9									
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6158	3	N	130					162
							143	9									
07	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	323	1	5256	3	N	115	172	1			105
							127	9									
08	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	293	1	5801	3	N	132	172	1	1	8	64
							145	9									
09	6630	X	6073	-0-	-557	-0-	198	1	5736	3	N	126					190
							139	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	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
04	10290	X	7791	-0-	-2499	-0-	7749	3	42	9	N	38					182
05	11935	X	8930	-0-	-3005	-0-	4	1	8880	3	N	42	177	1			47
							46	9									
06	11550	X	8453	-0-	-3097	-0-	8423	3	30	9	N	27					74
07	11935	X	7060	-0-	-4875	-0-	7038	3	22	9	N	20					94
08	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	8841	3	23	9	N	21					115
*09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9678	3	22	9	N	20					135

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	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
04	6090	X	3604	-0-	-2486	-0-	497	1	2994	3	N	103	179	1			114
							113	9									
05	6045	X	3907	-0-	-2138	-0-	396	1	3415	3	N	87					201
							96	9									
06	5850	X	4238	-0-	-1612	-0-	592	1	3562	3	N	76	164	1			113
							84	9									
07	6045	X	4648	-0-	-1397	-0-	620	1	3900	3	N	116	163	1			66
							128	9									
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	617	1	4000	3	N	90					156
							99	9									
09	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	600	1	3366	3	N	74	161	1			69
							81	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	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
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10686	3	64	9	N	58	43	1			151
05	11439	X	10451	-0-	-988	-0-	10404	3	47	9	N	43					194
06	11070	X	10801	-0-	-269	-0-	10745	3	56	9	N	51	177	1			68
07	11439	X	10741	-0-	-698	-0-	10683	3	58	9	N	53					121
08	11346	X	10706	-0-	-640	-0-	10651	3	55	9	N	50					171
09	10800	X	6916	-0-	-3884	-0-	119	1	6769	3	N	25	180	1			16
							28	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	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
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	488	1	4687	3	N	420	345	1	1	8	164
							462	9									
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	495	1	4864	3	N	372	342	1			194
							409	9									
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	412	1	5396	3	N	435	522	1			107
							479	9									
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	434	1	5562	3	N	427	349	1			185
							470	9									
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	393	1	5403	3	N	399	351	1	2	8	231
							439	9									
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	239	1	5648	3	N	382	337	1			276
							420	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	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
04	9930	X	8077	-0-	-1853	-0-	8059	3	18	9	N	16					160
05	9889	X	8726	-0-	-1163	-0-	8703	3	23	9	N	21	141	1			40
06	8670	X	8301	-0-	-369	-0-	8295	3	6	9	N	5					45
07	8959	X	8497	-0-	-462	-0-	8486	3	11	9	N	10					55
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10167	3	17	9	N	15					70
*09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8694	3	15	9	N	14					84

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

04	9780	X	8643	-0-	-1137	-0-	8613	3	30	9	N	27					50
05	9827	X	4811	-0-	-5016	-0-	4801	3	10	9	N	9	43	1			16
06	9240	X	5775	-0-	-3465	-0-	5772	3	3	9	N	3					19
07	9269	X	8002	-0-	-1267	-0-	7994	3	8	9	N	7					26
08	9021	X	7640	-0-	-1381	-0-	7615	3	25	9	N	23					49
09	8640	X	7971	-0-	-669	-0-	7954	3	17	9	N	15					64

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

04	1170	N	529	-0-	-641	-0-	523	1	6	9	N	5					126
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	572	1	762	3	N	16					142
							18	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	556	1	369	3	N	5					147
							6	9									
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	599	1	1812	3	N	10					157
							11	9									
08	1209	N	695	-0-	-514	-0-	592	1	100	3	N	3					160
							3	9									
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	574	1	451	3	N	4					164
							4	9									

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

04	3000	N	3928	-0-	928	928	800	1	3043	3	N	77	4	8			180
							85	9									
05	3100	N	5480	-0-	2380	3308	791	1	4616	3	N	66	230	1	1	8	15
							73	9									
06	3000	N	4401	-0-	1401	4709	439	1	3921	3	N	37	1	8			51
							41	9									
07	9517	X	4808	-0-	-4709	-0-	799	1	3963	3	N	42	2	8			91
							46	9									
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	878	1	4576	3	N	35	1	8			125
							39	9									
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	867	1	3568	3	N	34	1	8			158
							37	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	7607	3	85	9	N	77	173	1	1	8	81
05	8308	X	7772	-0-	-536	-0-	7697	3	75	9	N	68					149
06	7860	X	7333	-0-	-527	-0-	7269	3	64	9	N	58	172	1			35
07	8122	X	7474	-0-	-648	-0-	7400	3	74	9	N	67					102
08	8122	X	7337	-0-	-785	-0-	7282	3	55	9	N	50					152
09	7680	X	6952	-0-	-728	-0-	6890	3	62	9	N	56	174	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	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
04	4920	X	4412	-0-	-508	-0-	402 55	1 9	3955	3	N	50					150
05	5084	X	4717	-0-	-367	-0-	362 58	1 9	4297	3	N	53					203
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	383 88	1 9	4543	3	N	80	168	1			115
07	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	401 106	1 9	4412	3	N	96					211
08	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	397 74	1 9	3896	3	N	67	166	1			112
09	4980	X	4610	-0-	-370	-0-	381 55	1 9	4174	3	N	50					162

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	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
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	395 56	1 9	2387	3	N	51	161	1			24
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	376 52	1 9	2506	3	N	47					71
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	425 68	1 9	2330	3	N	62					133
07	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	435 74	1 9	2378	3	N	67	173	1			27
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	440 61	1 9	2333	3	N	55					82
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	427 107	1 9	2270	3	N	97					179

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	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
04	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	6907	3	76	9	N	69					159
05	7316	X	5862	-0-	-1454	-0-	5856	3	6	9	N	5					164
06	7080	X	7050	-0-	-30	-0-	6992	3	58	9	N	53	173	1			44
07	7316	X	6996	-0-	-320	-0-	6938	3	58	9	N	53					97
08	7316	X	7096	-0-	-220	-0-	7049	3	47	9	N	43					140
09	7050	X	6706	-0-	-344	-0-	6662	3	44	9	N	40	170	1			10

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	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
04	5340	X	297	-0-	-5043	-0-	211	1	86	9	N	78	163	1			46
05	4991	X	7	-0-	-4984	-0-	7	3			N	-0-					46
06	4350	X	2236	-0-	-2114	-0-	271 94	1 9	1871	3	N	85	3	8			128
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	309 227	1 9	4464	3	N	206	168	1	2	8	164
08	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	312 127	1 9	3351	3	N	115	166	1	1	8	112
*09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	308 201	1 9	5831	3	N	183	172	1	1	8	122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	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
04	13260	X	12874	-0-	-386	-0-	222 83	1 9	12569	3	N	75					119
05	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	201 86	1 9	11903	3	N	78					197
06	12840	X	12836	-0-	-4	-0-	227 83	1 9	12526	3	N	75	167	1			105
07	13299	X	12746	-0-	-553	-0-	216 78	1 9	12452	3	N	71					176
08	13299	X	12824	-0-	-475	-0-	238 84	1 9	12502	3	N	76	178	1	2	8	72
09	12870	X	12287	-0-	-583	-0-	370 132	1 9	11785	3	N	120					192

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	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
04	6630	X	4	-0-	-6626	-0-	4	3			N	-0-					82
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					82
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					82
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					82
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					82
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	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
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	302 119	1 9	7085	3	N	108					208
05	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	223 67	1 9	6078	3	N	61					269
06	6360	X	6227	-0-	-133	-0-	98 79	1 9	6050	3	N	72					341
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	132 111	1 9	7931	3	N	101	350	1			92
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	167 153	1 9	7642	3	N	139	3	8			228
*09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	227 119	1 9	7260	3	N	108	177	1			159

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	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
04	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	600 8	1 9	2701	3	N	7					13
05	3813	X	2997	-0-	-816	-0-	477 11	1 9	2509	3	N	10					23
06	3690	X	3430	-0-	-260	-0-	600 14	1 9	2816	3	N	13					36
07	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	620 13	1 9	2943	3	N	12					48
08	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	619 13	1 9	2891	3	N	12	1	8			59
09	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	245 8	1 9	2635	3	N	7					66

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	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
04	11850	X	10842	-0-	-1008	-0-	10796	3	46	9	N	42	173	1			35
05	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11359	3	58	9	N	53					88
06	11400	X	11007	-0-	-393	-0-	10956	3	51	9	N	46					134
07	11501	X	11155	-0-	-346	-0-	11105	3	50	9	N	45					179
08	11408	X	11064	-0-	-344	-0-	11019	3	45	9	N	41	173	1			47
09	11040	X	10445	-0-	-595	-0-	10403	3	42	9	N	38					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	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
04	2550	X	1979	-0-	-571	-0-	799	1	1169	3	N	10					200
							11	9									
05	2635	X	1765	-0-	-870	-0-	808	1	955	3	N	2					202
							2	9									
06	2550	X	1283	-0-	-1267	-0-	810	1	473	3	N	-0-					202
07	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	857	1	859	3	N	-0-					202
08	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	799	1	1171	3	N	20	166	1			56
							22	9									
09	1980	X	1840	-0-	-140	-0-	777	1	1049	3	N	13					69
							14	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	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
04	7170	X	6454	-0-	-716	-0-	6451	3	3	9	N	3					113
05	7409	X	6366	-0-	-1043	-0-	6360	3	6	9	N	5					118
06	7170	X	6319	-0-	-851	-0-	6313	3	6	9	N	5					123
07	7161	X	6297	-0-	-864	-0-	6286	3	11	9	N	10	133	1			-0-
08	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6260	3	6	9	N	5					5
09	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5835	3	6	9	N	5					10

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	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
04	7620	X	5551	-0-	-2069	-0-	367	1	5089	3	N	86	9	8			121
							95	9									
05	7285	X	7159	-0-	-126	-0-	420	1	6627	3	N	102	172	1	3	8	48
							112	9									
06	7050	X	5745	-0-	-1305	-0-	362	1	5280	3	N	94	5	8			137
							103	9									
07	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	391	1	6399	3	N	90	173	1	7	8	47
							99	9									
08	7161	X	4959	-0-	-2202	-0-	426	1	4464	3	N	63	3	8			107
							69	9									
09	6930	X	6792	-0-	-138	-0-	368	1	6313	3	N	101	175	1	4	8	29
							111	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	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
04	11790	X	10695	-0-	-1095	-0-	10576	3	119	9	N	108	182	1			43
05	11687	X	6586	-0-	-5101	-0-	81	1	6421	3	N	76					119
							84	9									
06	11310	X	10179	-0-	-1131	-0-	10071	3	108	9	N	98	172	1			45
07	11315	X	10600	-0-	-715	-0-	10504	3	96	9	N	87					132
08	11315	X	9975	-0-	-1340	-0-	9878	3	97	9	N	88	134	1			86
09	10710	X	7180	-0-	-3530	-0-	18	1	7079	3	N	75					161
							83	9									

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	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
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11240	3	25	9	N	23					136
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10185	3	41	9	N	37					173
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10675	3	46	9	N	42	173	1			42
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10563	3	24	9	N	22					64
08	9765	X	9712	-0-	-53	-0-	9664	3	48	9	N	44					108
09	9450	X	8466	-0-	-984	-0-	8434	3	32	9	N	29					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					17
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					17
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					17

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

04	7380	X	6779	-0-	-601	-0-	417	1	6344	3	N	16					117
							18	9									
05	7626	X	6882	-0-	-744	-0-	412	1	6458	3	N	11					128
							12	9									
06	6960	X	5977	-0-	-983	-0-	393	1	5573	3	N	10					138
							11	9									
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	68	1	8310	3	N	23					161
							25	9									
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6818	3	11	9	N	10					171
09	6780	X	6681	-0-	-99	-0-	14	1	6655	3	N	11					182
							12	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

04	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7662	3	158	9	N	144	174	1	1	8	145
05	8494	X	8022	-0-	-472	-0-	7865	3	157	9	N	143	174	1			114
06	7950	X	7704	-0-	-246	-0-	7571	3	133	9	N	121	170	1			65
07	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7758	3	141	9	N	128					193
08	8215	X	7779	-0-	-436	-0-	7643	3	136	9	N	124	163	1			154
09	7830	X	6852	-0-	-978	-0-	6763	3	89	9	N	81	172	1			63

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

04	6270	X	6268	-0-	-2	-0-	123	1	6048	3	N	88	171	1			91
							97	9									
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	108	1	6410	3	N	78					169
							86	9									
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	67	1	8099	3	N	123	165	1	1	8	126
							135	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	41	1	7847	3	N	100	170	1	1	8	55
							110	9									
08	6603	X	6383	-0-	-220	-0-	6294	3	89	9	N	81					136
09	8040	X	6608	-0-	-1432	-0-	6509	3	99	9	N	90	173	1			53

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

04	7140	X	5695	-0-	-1445	-0-	133	1	5476	3	N	78	168	1			47
							86	9									
05	7378	X	6030	-0-	-1348	-0-	160	1	5655	3	N	195	163	1			79
							215	9									
06	7140	X	5853	-0-	-1287	-0-	183	1	5543	3	N	115					194
							127	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	128	1	6857	3	N	144	158	1			180
							158	9									
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	120	1	7043	3	N	112	174	1	1	8	117
							123	9									
*09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	113	1	6796	3	N	123	168	1			72
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	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
04	6630	X	5985	-0-	-645	-0-	329 54	1 9	5602	3	N	49	175	1			52
05	6634	X	5946	-0-	-688	-0-	296 43	1 9	5607	3	N	39					91
06	6420	X	6161	-0-	-259	-0-	288 47	1 9	5826	3	N	43					134
07	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	289 43	1 9	6068	3	N	39					173
08	6448	X	6145	-0-	-303	-0-	317 39	1 9	5789	3	N	35	174	1			34
09	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	366 29	1 9	5156	3	N	26					60

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	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
04	4590	X	3079	-0-	-1511	-0-	382 162	1 9	2535	3	N	147	170	1	1	8	163
05	4743	X	2583	-0-	-2160	-0-	393 119	1 9	2071	3	N	108	171	1			100
06	3780	X	2993	-0-	-787	-0-	453 150	1 9	2390	3	N	136	176	1			60
07	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	465 129	1 9	2356	3	N	117					177
08	3193	X	1932	-0-	-1261	-0-	504 83	1 9	1345	3	N	75	174	1	1	8	77
09	3090	X	1976	-0-	-1114	-0-	626 101	1 9	1249	3	N	92					169

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	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
04	2850	X	1090	-0-	-1760	-0-	600 37	1 9	453	3	N	34					171
05	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	603 40	1 9	1187	3	N	36	179	1			28
06	2760	X	977	-0-	-1783	-0-	587 36	1 9	354	3	N	33					61
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	619 55	1 9	2672	3	N	50					111
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	607 47	1 9	3801	3	N	43					154
*09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	600 41	1 9	4011	3	N	37					191

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	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
04	8640	X	8137	-0-	-503	-0-	8098	3	39	9	N	35					127
05	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	8330	3	40	9	N	36					163
06	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	8017	3	41	9	N	37	175	1			25
07	8680	X	8153	-0-	-527	-0-	8120	3	33	9	N	30					55
08	8680	X	8163	-0-	-517	-0-	8131	3	32	9	N	29					84
09	8130	X	7728	-0-	-402	-0-	7694	3	34	9	N	31					115

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	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
04	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8441	3	41	9	N	37					180
05	9641	X	8585	-0-	-1056	-0-	8542	3	43	9	N	39	175	1			44
06	9330	X	8045	-0-	-1285	-0-	8011	3	34	9	N	31					75
07	9052	X	8141	-0-	-911	-0-	8104	3	37	9	N	34					109
08	8959	X	8133	-0-	-826	-0-	8099	3	34	9	N	31					140
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	7775	3	29	9	N	26					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	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
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	781	1	4305	3	N	79					151
							87	9									
05	5146	X	4892	-0-	-254	-0-	898	1	3905	3	N	81	173	1			59
							89	9									
06	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	869	1	3223	3	N	67					126
							74	9									
07	5332	X	4531	-0-	-801	-0-	899	1	3547	3	N	77					203
							85	9									
08	5332	X	4488	-0-	-844	-0-	899	1	3502	3	N	79	176	1			106
							87	9									
09	5160	X	4675	-0-	-485	-0-	837	1	3744	3	N	85					191
							94	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	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
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					151
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6789	3	18	9	N	16					167
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					167
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					167
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	3	62	9	N	56	176	1			47
*09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	3	15	9	N	14					61

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	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
04	6570	X	6010	-0-	-560	-0-	5930	3	80	9	N	73					137
05	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	12	1	6225	3	N	98	173	1			62
							108	9									
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6683	3	77	9	N	70					132
07	6603	X	5844	-0-	-759	-0-	58	1	5718	3	N	62					194
							68	9									
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	58	1	5638	3	N	50	1	8			243
							55	9									
09	6750	X	5244	-0-	-1506	-0-	78	1	5111	3	N	50	173	1			120
							55	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	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
04	8280	X	4542	-0-	-3738	-0-	4	1	4538	3	N	-0-					196
05	8556	X	7780	-0-	-776	-0-	7780	3			N	-0-					196
06	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	3			N	-0-					196
07	7688	X	6689	-0-	-999	-0-	6689	3			N	-0-					196
08	7781	X	6488	-0-	-1293	-0-	6487	3	1	9	N	1	176	1			21
09	7530	X	753	-0-	-6777	-0-	753	3			N	-0-					21

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	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
04	13560	X	11814	-0-	-1746	-0-	11725	3	89	9	N	81	177	1			84
05	14012	X	11884	-0-	-2128	-0-	11799	3	85	9	N	77					161
06	13170	X	11320	-0-	-1850	-0-	11266	3	54	9	N	49	168	1			42
07	13237	X	11499	-0-	-1738	-0-	11418	3	81	9	N	74					116
08	12369	X	11796	-0-	-573	-0-	11733	3	63	9	N	57					173
09	11820	X	11631	-0-	-189	-0-	11566	3	65	9	N	59	177	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	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
04	7380	X	7250	-0-	-130	-0-	7092	3	158	9	N	144	173	1			122
05	7378	X	6614	-0-	-764	-0-	6513	3	101	9	N	92	169	1			45
06	7170	X	6102	-0-	-1068	-0-	5964	3	138	9	N	125					170
07	7502	X	6392	-0-	-1110	-0-	6246	3	146	9	N	133	169	1			134
08	7502	X	6443	-0-	-1059	-0-	6280	3	163	9	N	148	169	1	1	8	112
09	7260	X	6640	-0-	-620	-0-	6475	3	165	9	N	150	168	1			94

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	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
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10227	3	211	9	N	192	170	1			104
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10331	3	212	9	N	193	170	1			127
06	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10476	3	193	9	N	175	173	1			129
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10363	3	233	9	N	212	163	1			178
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8458	3	103	9	N	94	176	1			96
09	7890	X	7459	-0-	-431	-0-	7325	3	134	9	N	122	172	1			46

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	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
04	6720	X	6596	-0-	-124	-0-	6509	3	87	9	N	79					192
05	6696	X	6626	-0-	-70	-0-	6563	3	63	9	N	57	171	1			78
06	6660	X	6359	-0-	-301	-0-	6283	3	76	9	N	69					147
07	6882	X	6334	-0-	-548	-0-	6262	3	72	9	N	65					212
08	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6311	3	99	9	N	90	172	1	1	8	129
09	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	6015	3	72	9	N	65					194

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	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
04	11760	X	10962	-0-	-798	-0-	10768	3	194	9	N	176					327
05	11780	X	11243	-0-	-537	-0-	11056	3	187	9	N	170	170	1			327
06	11400	X	10764	-0-	-636	-0-	10586	3	178	9	N	162	349	1			140
07	11718	X	10991	-0-	-727	-0-	10808	3	183	9	N	166	174	1			132
08	11501	X	10940	-0-	-561	-0-	10774	3	166	9	N	151	172	1	1	8	110
09	10950	X	10408	-0-	-542	-0-	10244	3	164	9	N	149	179	1			80

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	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
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7195	3	31	9	N	28					127
05	7192	X	6939	-0-	-253	-0-	6885	3	54	9	N	49					176
06	6960	X	6574	-0-	-386	-0-	6533	3	41	9	N	37	169	1			44
07	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	6443	3	29	9	N	26					70
08	7192	X	6528	-0-	-664	-0-	6497	3	31	9	N	28					98
*09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6957	3	26	9	N	24					122

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	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
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7412	3	44	9	N	40					107
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7485	3	36	9	N	33					140
06	7560	X	6931	-0-	-629	-0-	6898	3	33	9	N	30					170
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7831	3	40	9	N	36	165	1			41
08	7812	X	7403	-0-	-409	-0-	7350	3	53	9	N	48					89
09	7470	X	6653	-0-	-817	-0-	6602	3	51	9	N	46					135

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	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
04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10068	3	65	9	N	59	175	1			53
05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10329	3	76	9	N	69					122
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9703	3	65	9	N	59					181
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9256	3	53	9	N	48	172	1			57
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9928	3	52	9	N	47					104
*09	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9834	3	52	9	N	47					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	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
04	17820	X	16290	-0-	-1530	-0-	16207	3	83	9	N	75					99
05	18414	X	14110	-0-	-4304	-0-	14041	3	69	9	N	63					162
06	17370	X	15489	-0-	-1881	-0-	15425	3	64	9	N	58	171	1			49
07	17174	X	15651	-0-	-1523	-0-	15578	3	73	9	N	66					115
08	16926	X	14920	-0-	-2006	-0-	14850	3	70	9	N	64					179
09	16290	X	15155	-0-	-1135	-0-	15091	3	64	9	N	58	168	1			69

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	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
04	12030	X	5811	-0-	-6219	-0-	5786	3	25	9	N	23	5	8			201
05	11315	X	10620	-0-	-695	-0-	10603	3	17	9	N	15	170	1	3	8	43
06	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9807	3	31	9	N	28	5	8			66
07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11506	3	57	9	N	52	6	8			112
08	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11548	3	31	9	N	28	3	8			137
*09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10795	3	35	9	N	32	2	8			167

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	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
04	11340	X	10418	-0-	-922	-0-	10346	3	72	9	N	65	4	8			183
05	11656	X	10898	-0-	-758	-0-	10846	3	52	9	N	47	168	1	1	8	61
06	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	10229	3	50	9	N	45	2	8			104
07	11346	X	9177	-0-	-2169	-0-	9136	3	41	9	N	37	3	8			138
08	11346	X	9314	-0-	-2032	-0-	9280	3	34	9	N	31	2	8			167
09	10560	X	10061	-0-	-499	-0-	10022	3	39	9	N	35	2	8			200

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	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
04	6210	X	5344	-0-	-866	-0-	5232	3	112	9	N	102					282
05	6417	X	5777	-0-	-640	-0-	5632	3	145	9	N	132	180	1			234
06	6210	X	5524	-0-	-686	-0-	5416	3	108	9	N	98	165	1			167
07	6386	X	5004	-0-	-1382	-0-	4923	3	81	9	N	74	176	1			65
08	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	5584	3	150	9	N	136	1	8			200
09	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	37	1	5270	3	N	122	167	1			155
							134	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	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
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4971	3	73	9	N	66					175
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5068	3	39	9	N	35	163	1			47
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4891	3	54	9	N	49					96
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4986	3	51	9	N	46					142
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4942	3	47	9	N	43					185
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4690	3	47	9	N	43	173	1			55

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	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
04	5760	X	5558	-0-	-202	-0-	5321	3	237	9	N	215	337	1			243
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5657	3	189	9	N	172	341	1			74
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5815	3	200	9	N	182					256
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6224	3	188	9	N	171	173	1			254
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6184	3	179	9	N	163	175	1	1	8	241
09	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	5701	3	152	9	N	138	173	1			206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	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
04	13650	X	11588	-0-	-2062	-0-	11549	3	39	9	N	35					47
05	14105	X	10873	-0-	-3232	-0-	10823	3	50	9	N	45					92
06	13710	X	12556	-0-	-1154	-0-	12528	3	28	9	N	25					117
07	14167	X	13151	-0-	-1016	-0-	13128	3	23	9	N	21					138
08	14167	X	12255	-0-	-1912	-0-	12223	3	32	9	N	29					167
09	12570	X	11780	-0-	-790	-0-	11761	3	19	9	N	17	145	1			39

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	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
04	14940	X	13508	-0-	-1432	-0-	13413	3	95	9	N	86	1	8			185
05	15004	X	3692	-0-	-11312	-0-	220	1	3437	3	N	32	168	1			49
							35	9									
06	14430	X	8453	-0-	-5977	-0-	353	1	8021	3	N	72					121
							79	9									
07	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14405	3	91	9	N	83	178	1			26
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14247	3	75	9	N	68					94
09	13500	X	13309	-0-	-191	-0-	13240	3	69	9	N	63					157

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	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
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11765	3	100	9	N	91					159
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11683	3	114	9	N	104	176	1			87
06	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11330	3	101	9	N	92					179
07	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11320	3	67	9	N	61	177	1			63
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11149	3	84	9	N	76					139
*09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11314	3	86	9	N	78					217

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	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
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7009	3	31	9	N	28	177	1			36
05	7192	X	6700	-0-	-492	-0-	6667	3	33	9	N	30					66
06	6690	X	4939	-0-	-1751	-0-	4935	3	4	9	N	4					70
07	7285	X	4515	-0-	-2770	-0-	4509	3	6	9	N	5					75
08	7285	X	3104	-0-	-4181	-0-	3096	3	8	9	N	7					82
09	7050	X	1912	-0-	-5138	-0-	1911	3	1	9	N	1					83

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	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
04	7470	X	6353	-0-	-1117	-0-	6287	3	66	9	N	60	173	1			67
05	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	7054	3	101	9	N	92					159
06	7230	X	7106	-0-	-124	-0-	7052	3	54	9	N	49	171	1			37
07	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	7152	3	61	9	N	55					92
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7181	3	64	9	N	58					150
09	7110	X	6924	-0-	-186	-0-	6846	3	78	9	N	71	173	1			48

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 05/04/2014

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	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
04	6870	X	6564	-0-	-306	-0-	6512	3	52	9	N	47					169
05	6975	X	6708	-0-	-267	-0-	6668	3	40	9	N	36					205
06	6720	X	6537	-0-	-183	-0-	6506	3	31	9	N	28	173	1			60
07	6944	X	6716	-0-	-228	-0-	6668	3	48	9	N	44					104
08	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	6637	3	52	9	N	47	1	8			150
09	6570	X	6475	-0-	-95	-0-	6429	3	46	9	N	42					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	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
04	5550	X	4731	-0-	-819	-0-	44	1	4553	3	N	122	173	1	2	8	80
							134	9									
05	5735	X	4579	-0-	-1156	-0-	4466	3	113	9	N	103	1	8			182
06	5310	X	4680	-0-	-630	-0-	4581	3	99	9	N	90	176	1	1	8	95
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5374	3	108	9	N	98	2	8			191
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5267	3	103	9	N	94	170	1	1	8	114
*09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5470	3	108	9	N	98	1	8			211

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	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
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5825	3	45	9	N	41	182	1	1	8	44
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7150	3	52	9	N	47	1	8			90
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2771	3	6	9	N	5					95
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5161	3	51	9	N	46	1	8			140
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6152	3	43	9	N	39	1	8			178
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7230	3	66	9	N	60	177	1	2	8	59

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	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
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	40	1	5833	3	N	39	1	8			60
							43	9									
05	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	42	1	4807	3	N	24	1	8			83
							26	9									
06	6180	X	5140	-0-	-1040	-0-	274	1	4825	3	N	37					120
							41	9									
07	6386	X	4494	-0-	-1892	-0-	300	1	4169	3	N	23					143
							25	9									
08	6386	X	3888	-0-	-2498	-0-	313	1	3543	3	N	29	3	8			169
							32	9									
09	5910	X	5262	-0-	-648	-0-	309	1	4912	3	N	37	175	1			31
							41	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	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
04	5160	X	4073	-0-	-1087	-0-	87	1	3930	3	N	51					118
							56	9									
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5202	3	132	9	N	120					238
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5557	3	117	9	N	106	177	1			167
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5585	3	103	9	N	94	177	1			84
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5577	3	105	9	N	95	1	8			178
09	5670	X	5556	-0-	-114	-0-	5428	3	128	9	N	116	174	1			120

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	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
04	8010	X	7043	-0-	-967	-0-	6984	3	59	9	N	54					147
05	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	7114	3	57	9	N	52	173	1			26
06	7440	X	6936	-0-	-504	-0-	6886	3	50	9	N	45					71
07	7626	X	7056	-0-	-570	-0-	7005	3	51	9	N	46					117
08	7471	X	7023	-0-	-448	-0-	6972	3	51	9	N	46	1	8			162
09	7050	X	6411	-0-	-639	-0-	6370	3	41	9	N	37					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	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
04	6510	X	5536	-0-	-974	-0-	5436	3	100	9	N	91	176	1			49
05	6727	X	5883	-0-	-844	-0-	5771	3	112	9	N	102					151
06	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5546	3	92	9	N	84	170	1			65
07	6231	X	5319	-0-	-912	-0-	5243	3	76	9	N	69					134
08	5921	X	4211	-0-	-1710	-0-	4165	3	46	9	N	42					176
09	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	74	1	4594	3	N	59	169	1			66
							65	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

04	5760	X	5275	-0-	-485	-0-	829	1	4299	3	N	134					253
							147	9									
05	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	770	1	4563	3	N	155	180	1			228
							171	9									
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	869	1	6383	3	N	232	344	1			116
							255	9									
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	894	1	6330	3	N	162	172	1			106
							178	9									
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	899	1	5357	3	N	142	170	1	4	8	74
							156	9									
09	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	866	1	4912	3	N	130					204
							143	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3730	3	43	9	N	39	173	1			34
05	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3716	3	41	9	N	37					71
06	4110	X	3579	-0-	-531	-0-	3547	3	32	9	N	29					100
07	4247	X	3632	-0-	-615	-0-	3597	3	35	9	N	32					132
08	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	3604	3	31	9	N	28	1	8			159
09	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3407	3	32	9	N	29					188

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	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
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3502	3	66	9	N	60	2	8			167
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3762	3	33	9	N	30	168	1	1	8	28
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3645	3	44	9	N	40	1	8			67
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3669	3	63	9	N	57	1	8			123
08	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3718	3	50	9	N	45	1	8			167
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	3	59	9	N	54	172	1	1	8	48

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	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
04	4800	X	4005	-0-	-795	-0-	3997	3	8	9	N	7					77
05	4960	X	4405	-0-	-555	-0-	4393	3	12	9	N	11					88
06	4710	X	4245	-0-	-465	-0-	4237	3	8	9	N	7					95
07	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	4272	3	6	9	N	5					100
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	N	7					107
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4337	3	8	9	N	7					114

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	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
04	5040	X	3648	-0-	-1392	-0-	12	1	3463	3	N	157	174	1			225
							173	9									
05	5177	X	3151	-0-	-2026	-0-	2967	3	184	9	N	167	347	1			45
06	5010	X	3098	-0-	-1912	-0-	2912	3	186	9	N	169					214
07	5115	X	3832	-0-	-1283	-0-	3626	3	206	9	N	187	347	1			54
08	5115	X	3237	-0-	-1878	-0-	3051	3	186	9	N	169	1	8			222
09	3660	X	2455	-0-	-1205	-0-	2293	3	162	9	N	147	349	1			20

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	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
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7170	3	64	9	N	58					108
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7423	3	86	9	N	78					186
06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7126	3	62	9	N	56	176	1			66
07	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	6919	3	67	9	N	61					127
08	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7121	3	73	9	N	66					193
*09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7329	3	43	9	N	39	178	1			54

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	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
04	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	114	1	3542	3	N	64					146
							70	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	107	1	3256	3	N	71	175	1			42
							78	9									
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	66	1	4842	3	N	102					144
							112	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	93	1	4782	3	N	64					208
							70	9									
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4601	3	N	62	171	1			99
							68	9									
09	5010	X	4400	-0-	-610	-0-	107	1	4220	3	N	66					165
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	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
04	5100	X	3826	-0-	-1274	-0-	374	1	3219	3	N	212	172	1			41
							233	9									
05	5146	X	3680	-0-	-1466	-0-	438	1	2994	3	N	225	171	1	1	8	94
							248	9									
06	4680	X	4381	-0-	-299	-0-	356	1	3792	3	N	212	171	1	3	8	132
							233	9									
07	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	361	1	3947	3	N	263	339	1	4	8	52
							289	9									
08	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	359	1	3825	3	N	261	53	1	2	8	258
							287	9									
09	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	344	1	3535	3	N	238	341	1	2	8	153
							262	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	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
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	200	1	4067	3	N	103	176	1			153
							113	9									
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	145	1	4792	3	N	133	176	1			110
							146	9									
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	110	1	5048	3	N	106	174	1			42
							117	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	4917	3	N	102					144
							112	9									
08	5084	X	3649	-0-	-1435	-0-	171	1	3424	3	N	49	1	8			192
							54	9									
09	5280	X	3145	-0-	-2135	-0-	186	1	2869	3	N	82	174	1			100
							90	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	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
04	7860	X	6711	-0-	-1149	-0-	114	1	6385	3	N	193	180	1	1	8	148
							212	9									
05	7719	X	6447	-0-	-1272	-0-	121	1	5989	3	N	306	359	1			95
							337	9									
06	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	141	1	6164	3	N	215	175	1			135
							237	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7732	3	266	9	N	242	158	1			219
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	2	1	7269	3	N	197	172	1	1	8	243
							217	9									
*09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7183	3	237	9	N	215	175	1			283

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	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
04	6690	X	6387	-0-	-303	-0-	6350	3	37	9	N	34					95
05	6913	X	6539	-0-	-374	-0-	6499	3	40	9	N	36					131
06	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	6290	3	43	9	N	39					170
07	6758	X	5851	-0-	-907	-0-	5819	3	32	9	N	29	173	1			26
08	6758	X	4611	-0-	-2147	-0-	4560	3	51	9	N	46	1	8			71
09	6390	X	5545	-0-	-845	-0-	5531	3	14	9	N	13					84

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	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
04	4980	X	2926	-0-	-2054	-0-	2896	3	30	9	N	27	1	8			114
05	4929	X	1390	-0-	-3539	-0-	1376	3	14	9	N	13	1	8			126
06	4770	X	1710	-0-	-3060	-0-	1687	3	23	9	N	21					147
07	4867	X	881	-0-	-3986	-0-	864	3	17	9	N	15					162
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	27	4	8			185
09	2940	X	696	-0-	-2244	-0-	681	3	15	9	N	14	173	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	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
04	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5904	3	63	9	N	57	1	8			121
05	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	6812	3	73	9	N	66	1	8			186
06	6720	X	6469	-0-	-251	-0-	6401	3	68	9	N	62	174	1			74
07	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6562	3	65	9	N	59					133
08	6882	X	6643	-0-	-239	-0-	6571	3	72	9	N	65	2	8			196
09	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	6216	3	41	9	N	37	177	1			56

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

04	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	222	1	4599	3	N	50	1	8			155
							55	9									
05	5921	X	4939	-0-	-982	-0-	192	1	4743	3	N	4					159
							4	9									
06	5730	X	5259	-0-	-471	-0-	176	1	5070	3	N	12					171
							13	9									
07	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	186	1	5156	3	N	20					191
							22	9									
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5084	3	N	43	174	1	1	8	59
							47	9									
09	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	168	1	4763	3	N	28					87
							31	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

04	2640	X	856	-0-	-1784	-0-	197	1	583	3	N	69	2	8			114
							76	9									
05	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	417	1	1646	3	N	54	91	1			77
							59	9									
06	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	323	1	2127	3	N	57	1	8			133
							63	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	489	1	2655	3	N	80	174	1	2	8	37
							88	9									
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	3	N	82	1	8			118
							90	9									
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	368	1	2930	3	N	59	50	1	1	8	126
							65	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

04	10500	X	10287	-0-	-213	-0-	10252	3	35	9	N	32					91
05	10850	X	5400	-0-	-5450	-0-	149	1	5236	3	N	14					105
							15	9									
06	10740	X	4248	-0-	-6492	-0-	247	1	3997	3	N	4	93	1			16
							4	9									
07	11098	X	10547	-0-	-551	-0-	10529	3	18	9	N	16					32
08	11098	X	10961	-0-	-137	-0-	10940	3	21	9	N	19					51
09	10290	X	8264	-0-	-2026	-0-	45	1	8205	3	N	13					64
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	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
04	11100	X	10261	-0-	-839	-0-	10233	3	28	9	N	25					68
05	11160	X	9888	-0-	-1272	-0-	9858	3	30	9	N	27					95
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11161	3	24	9	N	22	91	1			26
07	10602	X	9692	-0-	-910	-0-	463	1	9216	3	N	12					38
							13	9									
08	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10741	3	24	9	N	22					60
09	11190	X	8063	-0-	-3127	-0-	7	1	8031	3	N	23	39	1			44
							25	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	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
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2105	3	35	9	N	32					65
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1941	3	37	9	N	34					99
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1449	3	21	9	N	19					118
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1636	3	45	9	N	41					159
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	3	31	9	N	28					187
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	3	23	9	N	21	166	1			42

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	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
04	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	16401	3	741	9	N	674	723	1			129
05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16019	3	697	9	N	634	716	1			47
06	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	14308	3	699	9	N	635	510	1	1	8	171
07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	13481	3	664	9	N	604	688	1	1	8	86
08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	12560	3	638	9	N	580	515	1			151
*09	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11404	3	571	9	N	519	510	1			160

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	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
04	11970	X	10154	-0-	-1816	-0-	10077	3	77	9	N	70					122
05	12338	X	10162	-0-	-2176	-0-	10085	3	77	9	N	70	167	1			25
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12543	3	100	9	N	91					116
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	13	1	11718	3	N	40					156
							44	9									
08	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11691	3	65	9	N	59	159	1	1	8	55
09	12630	X	10526	-0-	-2104	-0-	10461	3	65	9	N	59					114

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	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
04	12930	X	12088	-0-	-842	-0-	11858	3	230	9	N	209	179	1			163
05	13051	X	10535	-0-	-2516	-0-	10350	3	185	9	N	168	174	1			157
06	12600	X	3128	-0-	-9472	-0-	16	1	3069	3	N	39	172	1			24
							43	9									
07	12555	X	11811	-0-	-744	-0-	32	1	11528	3	N	228	167	1			85
							251	9									
08	12555	X	11361	-0-	-1194	-0-	11168	3	193	9	N	175	161	1			99
09	12090	X	5763	-0-	-6327	-0-	499	1	5148	3	N	105					204
							116	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					64
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					64
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					64
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-	64	1			-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	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
04	3990	X	3389	-0-	-601	-0-	3358	3	31	9	N	28	1	8			141
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3724	3	33	9	N	30					171
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3569	3	36	9	N	33	176	1	1	8	27
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3628	3	30	9	N	27	1	8			53
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3586	3	26	9	N	24					77
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25					102

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	1			N	-0-					54
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	1			N	-0-					54
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					54
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	1			N	-0-					54
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	35	1	19	5	-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	372	1	51	9	N	46	17	8			189
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	1	14	9	N	13					202

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					44
05	1612	X	20	-0-	-1592	-0-	20	3			N	-0-					44
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	351	1	460	3	N	70	17	8			97
							77	9									
*09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	433	1	1617	3	N	114	167	1			44
							125	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

04	9090	X	8311	-0-	-779	-0-	8228	3	83	9	N	75					115
05	9393	X	8408	-0-	-985	-0-	8313	3	95	9	N	86					201
06	8550	X	8270	-0-	-280	-0-	8237	3	33	9	N	30	166	1			65
07	8835	X	8177	-0-	-658	-0-	8094	3	83	9	N	75					140
08	8587	X	7836	-0-	-751	-0-	7773	3	63	9	N	57					197
09	8310	X	7184	-0-	-1126	-0-	7125	3	59	9	N	54	174	1			77

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

04	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	2941	3	25	9	N	23					94
05	3658	X	2291	-0-	-1367	-0-	2241	3	50	9	N	45					139
06	3300	X	2077	-0-	-1223	-0-	2025	3	52	9	N	47					186
07	3193	X	2503	-0-	-690	-0-	2496	3	7	9	N	6					192
08	3069	X	2342	-0-	-727	-0-	2316	3	26	9	N	24	1	8			215
09	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	2429	3	23	9	N	21					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

04	2460	X	1636	-0-	-824	-0-	599	1	1007	3	N	27					157
							30	9									
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	603	1	2331	3	N	25					182
							28	9									
06	3210	X	308	-0-	-2902	-0-	300	3	8	9	N	7					189
07	3317	X	1526	-0-	-1791	-0-	1509	3	17	9	N	15	168	1			36
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3160	3	39	9	N	35					71
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2697	3	37	9	N	34					105

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

04	1290	N	817	-0-	-473	-0-	817	3			N	-0-					37
05	1240	N	253	-0-	-987	-0-	253	3			N	-0-					37
06	1260	N	200	-0-	-1060	-0-	200	3			N	-0-					37
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1535	3	39	9	N	35					72
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1845	3	10	9	N	9					81
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1624	3	39	9	N	35					116

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

04	7260	X	5269	-0-	-1991	-0-	5250	3	19	9	N	17					151
05	6975	X	3850	-0-	-3125	-0-	28	1	3803	3	N	17					168
							19	9									
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7166	3	36	9	N	33					201
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6519	3	36	9	N	33	175	1			59
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5517	3	34	9	N	31					90
09	7200	X	5807	-0-	-1393	-0-	5777	3	30	9	N	27					117

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	286	1	7679	3	N	636	707	1	1	8	98
							700	9									
05	2201	X	827	-0-	-1374	-0-	359	1	468	9	N	425	355	1	1	8	167
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	300	1	10481	3	N	668	692	1			143
							735	9									
07	8680	X	5166	-0-	-3514	-0-	293	1	4359	3	N	467	506	1			104
							514	9									
08	8680	X	4352	-0-	-4328	-0-	308	1	3553	3	N	446	346	1	3	8	201
							491	9									
*09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	281	1	10326	3	N	579	687	1			93
							637	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					42
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					42
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					42
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	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
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-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	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
04	6450	X	6114	-0-	-336	-0-	5898	3	216	9	N	196	179	1			164
05	6541	X	5924	-0-	-617	-0-	112	1	5613	3	N	181	173	1			172
							199	9									
06	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	109	1	5522	3	N	188	175	1			185
							207	9									
07	6541	X	6158	-0-	-383	-0-	29	1	5895	3	N	213	172	1			226
							234	9									
08	6479	X	5972	-0-	-507	-0-	5752	3	220	9	N	200	349	1	1	8	76
09	6120	X	5591	-0-	-529	-0-	5403	3	188	9	N	171					247

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	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
04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7744	3	29	9	N	26					69
05	8804	X	8396	-0-	-408	-0-	8354	3	42	9	N	38					107
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8379	3	36	9	N	33					140
07	8339	X	8181	-0-	-158	-0-	8148	3	33	9	N	30					170
08	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	7842	3	36	9	N	33	178	1			25
09	8430	X	7294	-0-	-1136	-0-	7270	3	24	9	N	22					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1771	3	40	9	N	36					174
05	1550	N	817	-0-	-733	-0-	771	3	46	9	N	42	173	1			43
06	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1406	3	40	9	N	36	1	8			78
07	1860	N	1170	-0-	-690	-0-	1133	3	37	9	N	34	1	8			111
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1639	3	53	9	N	48	1	8			158
09	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	1069	3	45	9	N	41	158	1	1	8	40

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	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
04	9450	X	7677	-0-	-1773	-0-	196	1	7118	3	N	330	171	1	4	8	241
							363	9									
05	9362	X	6913	-0-	-2449	-0-	119	1	6544	3	N	227	349	1			119
							250	9									
06	8970	X	7163	-0-	-1807	-0-	156	1	6692	3	N	286	352	1			53
							315	9									
07	8866	X	6881	-0-	-1985	-0-	252	1	6337	3	N	265	176	1			142
							292	9									
08	8370	X	6164	-0-	-2206	-0-	320	1	5566	3	N	253	181	1	2	8	212
							278	9									
09	7680	X	5927	-0-	-1753	-0-	383	1	5304	3	N	218	348	1			82
							240	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	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
04	12420	X	11244	-0-	-1176	-0-	11199	3	45	9	N	41	181	1			50
05	11687	X	11341	-0-	-346	-0-	11306	3	35	9	N	32					82
06	12720	X	11950	-0-	-770	-0-	11915	3	35	9	N	32	99	1			15
07	13144	X	11423	-0-	-1721	-0-	11395	3	28	9	N	25					40
08	13144	X	11064	-0-	-2080	-0-	11038	3	26	9	N	24					64
09	11940	X	10549	-0-	-1391	-0-	10524	3	25	9	N	23					87

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	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
04	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	443	1	3249	3	N	225	171	1	2	8	142
							248	9									
05	5394	X	4160	-0-	-1234	-0-	431	1	3531	3	N	180	168	1			154
							198	9									
06	5220	X	945	-0-	-4275	-0-	335	1	479	3	N	119	176	1			97
							131	9									
07	5394	X	7	-0-	-5387	-0-	7	1			N	-0-					97
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					97
09	4020	X	87	-0-	-3933	-0-	76	1	11	9	N	10					107

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	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
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					155
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					155
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	N	2	139	1			18
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7126	3	21	9	N	19					37
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	73	1	4106	3	N	-0-					37
*09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9024	3	13	9	N	12					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	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
04	5040	X	1513	-0-	-3527	-0-	49 73	1 9	1391	3	N	66	1	8			140
05	4960	X	843	-0-	-4117	-0-	49 56	1 9	738	3	N	51	1	8			190
06	4050	X	3519	-0-	-531	-0-	325 113	1 9	3081	3	N	103	169	1			124
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	294 90	1 9	2846	3	N	82					206
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	304 99	1 9	3189	3	N	90	176	1	3	8	117
09	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	291 74	1 9	2719	3	N	67					184

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

04	4500	X	3556	-0-	-944	-0-	3546	3	10	9	N	9	9	8			21
05	3968	X	1187	-0-	-2781	-0-	1187	3			N	-0-					21
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	3	6	9	N	5	5	8			21
07	3689	X	87	-0-	-3602	-0-	87	3			N	-0-					21
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					21
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

04	600	N	532	-0-	-68	-0-	528	1	4	9	N	4	4	8			36
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	1			N	-0-					36
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	513	1	2	9	N	2	2	8			36
07	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	1			N	-0-					36
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					36
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

04	7740	X	6704	-0-	-1036	-0-	6678	3	26	9	N	24	1	8			57
05	7998	X	7221	-0-	-777	-0-	7189	3	32	9	N	29					86
06	7740	X	6843	-0-	-897	-0-	6811	3	32	9	N	29					115
07	7998	X	5312	-0-	-2686	-0-	5284	3	28	9	N	25	1	8			139
08	7533	X	3310	-0-	-4223	-0-	3284	3	26	9	N	24	16	8			147
09	6990	X	1717	-0-	-5273	-0-	1707	3	10	9	N	9					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	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
04	7110	X	6506	-0-	-604	-0-	867	1	5468	3	N	155	176	1			87
							171	9									
05	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	794	1	4980	3	N	151	177	1			61
							166	9									
06	6960	X	6540	-0-	-420	-0-	869	1	5547	3	N	113					174
							124	9									
07	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	899	1	6810	3	N	173	173	1			174
							190	9									
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	898	1	7653	3	N	180	176	1	3	8	175
							198	9									
*09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	217	1	7292	3	N	168	176	1			167
							185	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	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
04	5730	X	3660	-0-	-2070	-0-	413	1	3206	3	N	37	7	8			137
							41	9									
05	6665	X	3987	-0-	-2678	-0-	410	1	3515	3	N	56	3	8			190
							62	9									
06	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	381	1	6070	3	N	45	175	1	8	8	52
							50	9									
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	365	1	6307	3	N	65	9	8			108
							72	9									
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	402	1	4963	3	N	71	5	8			174
							78	9									
09	6510	X	4734	-0-	-1776	-0-	406	1	4265	3	N	57	5	8			226
							63	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	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
04	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	7966	3	39	9	N	35					95
05	9703	X	3066	-0-	-6637	-0-	3065	3	1	9	N	1	1	8			95
06	9390	X	2036	-0-	-7354	-0-	2030	3	6	9	N	5	3	8			97
07	9703	X	3420	-0-	-6283	-0-	3412	3	8	9	N	7	7	8			97
08	9703	X	6211	-0-	-3492	-0-	6197	3	14	9	N	13	4	8			106
09	8010	X	5796	-0-	-2214	-0-	5771	3	25	9	N	23	3	8			126

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	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
04	10440	X	6910	-0-	-3530	-0-	6827	3	83	9	N	75					103
05	10757	X	6861	-0-	-3896	-0-	6789	3	72	9	N	65					168
06	10050	X	6191	-0-	-3859	-0-	6119	3	72	9	N	65	169	1			64
07	7502	X	6138	-0-	-1364	-0-	6071	3	67	9	N	61					125
08	7130	X	5858	-0-	-1272	-0-	5793	3	65	9	N	59					184
09	6900	X	5793	-0-	-1107	-0-	5734	3	59	9	N	54	167	1			71

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	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
04	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12792	3	56	9	N	51					174
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12978	3	46	9	N	42	174	1	1	8	41
06	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14543	3	40	9	N	36	2	8			75
07	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14279	3	52	9	N	47	2	8			120
08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13362	3	40	9	N	36	1	8			155
*09	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12836	3	51	9	N	46	171	1	1	8	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	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
04	12060	X	11987	-0-	-73	-0-	11952	3	35	9	N	32					132
05	12214	X	11986	-0-	-228	-0-	11958	3	28	9	N	25					157
06	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12420	3	29	9	N	26	131	1			52
07	12400	X	11959	-0-	-441	-0-	11940	3	19	9	N	17					69
08	12400	X	11734	-0-	-666	-0-	11720	3	14	9	N	13					82
09	12450	X	8795	-0-	-3655	-0-	21	1	8760	3	N	13					95
							14	9									

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

04	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					97
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					97
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					97
07	992	N	885	-0-	-107	-0-	863	3	22	9	N	20					117
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	N	16					133
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	737	3	1	9	N	1					134

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	93	1	3369	3	N	8					228
							9	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	100	1	3674	3	N	45	178	1			95
							50	9									
06	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	138	1	2845	3	N	60					155
							66	9									
07	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	124	1	3027	3	N	56					211
							62	9									
08	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	103	1	2916	3	N	43	173	1			81
							47	9									
09	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	103	1	2561	3	N	58					139
							64	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

04	10860	X	9867	-0-	-993	-0-	9795	3	72	9	N	65	171	1	1	8	71
05	11067	X	10064	-0-	-1003	-0-	9967	3	97	9	N	88					159
06	10590	X	9587	-0-	-1003	-0-	9502	3	85	9	N	77	1	8			235
07	10571	X	9748	-0-	-823	-0-	9675	3	73	9	N	66	169	1	1	8	131
08	10385	X	9348	-0-	-1037	-0-	9274	3	74	9	N	67					198
09	9870	X	9037	-0-	-833	-0-	8960	3	77	9	N	70	168	1			100

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

04	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	10665	3	136	9	N	124	2	8			195
05	12400	X	10879	-0-	-1521	-0-	10750	3	129	9	N	117	177	1			135
06	11370	X	10354	-0-	-1016	-0-	10255	3	99	9	N	90	1	8			224
07	11532	X	10568	-0-	-964	-0-	10452	3	116	9	N	105	174	1	1	8	154
08	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9483	3	92	9	N	84					238
09	10800	X	9817	-0-	-983	-0-	9718	3	99	9	N	90	172	1	1	8	155

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

04	11340	X	10807	-0-	-533	-0-	10672	3	135	9	N	123	175	1			82
05	11718	X	10751	-0-	-967	-0-	10619	3	132	9	N	120					202
06	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10366	3	72	9	N	65	176	1			91
07	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10546	3	132	9	N	120					211
08	11160	X	10630	-0-	-530	-0-	10518	3	112	9	N	102	166	1			147
09	10800	X	10184	-0-	-616	-0-	10082	3	102	9	N	93	173	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	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
04	3960	X	1096	-0-	-2864	-0-	321	1	699	3	N	69	3	8			166
							76	9									
05	4092	X	1391	-0-	-2701	-0-	359	1	925	3	N	97	174	1	1	8	88
							107	9									
06	3960	X	3436	-0-	-524	-0-	477	1	2834	3	N	114	6	8			196
							125	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	486	1	2998	3	N	77	170	1	5	8	98
							85	9									
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	497	1	2765	3	N	65	2	8			161
							72	9									
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	463	1	2739	3	N	76	183	1	2	8	52
							84	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

04	10290	X	9399	-0-	-891	-0-	9352	3	47	9	N	43					105
05	10106	X	9500	-0-	-606	-0-	9453	3	47	9	N	43					148
06	9660	X	8934	-0-	-726	-0-	8901	3	33	9	N	30					178
07	9982	X	9730	-0-	-252	-0-	9696	3	34	9	N	31	172	1			37
08	9765	X	9406	-0-	-359	-0-	9375	3	31	9	N	28					65
09	9390	X	9216	-0-	-174	-0-	9188	3	28	9	N	25					90

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	222	1	1629	3	N	125					207
							138	9									
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	233	1	2477	3	N	169	175	1			201
							186	9									
06	2040	X	1323	-0-	-717	-0-	237	1	999	3	N	79	170	1			110
							87	9									
07	2108	X	1528	-0-	-580	-0-	239	1	1112	3	N	161	177	1			94
							177	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	252	1	3843	3	N	222	173	1			143
							244	9									
*09	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	245	1	10335	3	N	308	355	1			96
							339	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

04	10680	X	9249	-0-	-1431	-0-	339	1	8665	3	N	223	361	1	1	8	53
							245	9									
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	389	1	10575	3	N	229	180	1			102
							252	9									
06	10350	X	10027	-0-	-323	-0-	346	1	9414	3	N	243	171	1			174
							267	9									
07	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	364	1	10676	3	N	298	352	1			120
							328	9									
08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	357	1	10770	3	N	251	175	1	1	8	195
							276	9									
*09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	328	1	11069	3	N	207	169	1			233
							228	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

04	9930	X	9049	-0-	-881	-0-	8949	3	100	9	N	91	178	1			57
05	10261	X	9258	-0-	-1003	-0-	9183	3	75	9	N	68					125
06	9600	X	8934	-0-	-666	-0-	8869	3	65	9	N	59	168	1			16
07	9765	X	8823	-0-	-942	-0-	8775	3	48	9	N	44					60
08	9362	X	8809	-0-	-553	-0-	8768	3	41	9	N	37					97
09	9060	X	8211	-0-	-849	-0-	8171	3	40	9	N	36					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	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
04	15480	X	13498	-0-	-1982	-0-	196	1	13184	3	N	107	176	1	2	8	123
							118	9									
05	15996	X	8053	-0-	-7943	-0-	215	1	7768	3	N	64					187
							70	9									
06	15480	X	11527	-0-	-3953	-0-	223	1	11221	3	N	75	172	1			90
							83	9									
07	14849	X	12061	-0-	-2788	-0-	234	1	11738	3	N	81					171
							89	9									
08	13950	X	12043	-0-	-1907	-0-	228	1	11710	3	N	95	180	1	1	8	85
							105	9									
09	13500	X	11281	-0-	-2219	-0-	230	1	10966	3	N	77					162
							85	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

04	11160	X	5984	-0-	-5176	-0-	304	1	5605	3	N	68	172	1			67
							75	9									
05	11532	X	8110	-0-	-3422	-0-	428	1	7588	3	N	85					152
							94	9									
06	10980	X	10315	-0-	-665	-0-	96	1	10157	3	N	56	169	1			39
							62	9									
07	10974	X	10406	-0-	-568	-0-	10334	3	72	9	N	65					104
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10095	3	69	9	N	63					167
09	10320	X	9600	-0-	-720	-0-	9535	3	65	9	N	59	168	1			58

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

04	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	6467	3	128	9	N	116					177
05	7347	X	6821	-0-	-526	-0-	6677	3	144	9	N	131					308
06	6930	X	6295	-0-	-635	-0-	6183	3	112	9	N	102	342	1			68
07	7130	X	6218	-0-	-912	-0-	6100	3	118	9	N	107					175
08	7130	X	5981	-0-	-1149	-0-	5857	3	124	9	N	113	173	1	1	8	114
09	6600	X	5693	-0-	-907	-0-	5560	3	133	9	N	121					235

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

04	7170	X	4872	-0-	-2298	-0-	288	1	4484	3	N	91	171	1			101
							100	9									
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	192	1	7533	3	N	131	178	1			54
							144	9									
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	501	1	5596	3	N	112					166
							123	9									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	578	1	4463	3	N	102	170	1			98
							112	9									
08	7874	X	5266	-0-	-2608	-0-	620	1	4539	3	N	97					195
							107	9									
09	7620	X	4482	-0-	-3138	-0-	600	1	3785	3	N	88	176	1			107
							97	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1389	3	46	9	N	42					122
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1319	3	20	9	N	18					140
06	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1316	3	33	9	N	30					170
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	3	20	9	N	18	178	1			10
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	3	29	9	N	26					36
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	3	33	9	N	30					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	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
04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	9710	3	304	9	N	276	341	1			157
05	11036	X	10431	-0-	-605	-0-	10104	3	327	9	N	297	342	1			112
06	10680	X	9466	-0-	-1214	-0-	9189	3	277	9	N	252	177	1			187
07	10447	X	10243	-0-	-204	-0-	9939	3	304	9	N	276	349	1			114
08	10416	X	10143	-0-	-273	-0-	9860	3	283	9	N	257	174	1	1	8	196
09	10080	X	9668	-0-	-412	-0-	9390	3	278	9	N	253	354	1			95

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	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
04	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	8023	3	176	9	N	160	1	8			211
05	8928	X	8464	-0-	-464	-0-	8290	3	174	9	N	158	170	1			199
06	8460	X	8245	-0-	-215	-0-	8091	3	154	9	N	140	172	1			167
07	8680	X	8530	-0-	-150	-0-	8376	3	154	9	N	140	168	1	1	8	138
08	8618	X	8196	-0-	-422	-0-	8056	3	140	9	N	127	175	1			90
09	8250	X	7884	-0-	-366	-0-	7740	3	144	9	N	131					221

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	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
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	599	1	1730	3	N	126	167	1			94
							139	9									
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	616	1	1492	3	N	158	174	1			78
							174	9									
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	600	1	1462	3	N	117					195
							129	9									
07	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	619	1	1690	3	N	120	169	1			146
							132	9									
08	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	620	1	1775	3	N	106	174	1	1	8	77
							117	9									
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	590	1	1583	3	N	110					187
							121	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	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
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	600	1	55	9	N	50					164
05	992	N	716	-0-	-276	-0-	620	1	96	9	N	87	171	1			80
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	553	1	50	9	N	45					125
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	572	1	61	9	N	55					180
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	620	1	63	9	N	57	174	1			63
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	588	1	68	9	N	62					125

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	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
04	4680	X	4083	-0-	-597	-0-	215	1	3762	3	N	96	169	1			90
							106	9									
05	4836	X	3282	-0-	-1554	-0-	164	1	3059	3	N	54					144
							59	9									
06	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	145	1	4206	3	N	122	172	1			94
							134	9									
07	4836	X	3633	-0-	-1203	-0-	202	1	3359	3	N	65					159
							72	9									
08	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	190	1	4367	3	N	91	1	8			249
							100	9									
09	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	184	1	4031	3	N	95	172	1			172
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	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
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	589	1	3178	3	N	20	7	8			50
							22	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	618	1	3408	3	N	27	2	8			75
							30	9									
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	600	1	3406	3	N	34	3	8			106
							37	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	619	1	3645	3	N	19	5	8			120
							21	9									
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	618	1	3606	3	N	29	2	8			147
							32	9									
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	592	1	3517	3	N	36	161	1	3	8	19
							40	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	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
04	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	144	1	2434	3	N	62					231
							68	9									
05	3255	X	2138	-0-	-1117	-0-	53	1	2042	3	N	39	178	1			92
							43	9									
06	3150	X	2862	-0-	-288	-0-	129	1	2623	3	N	100					192
							110	9									
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	121	1	2867	3	N	69	172	1			89
							76	9									
08	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	118	1	2732	3	N	73	1	8			161
							80	9									
09	2850	X	2403	-0-	-447	-0-	118	1	2239	3	N	42					203
							46	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	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
04	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1555	3	32	9	N	29	2	8			146
05	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1706	3	33	9	N	30	2	8			174
06	2220	X	1705	-0-	-515	-0-	1681	3	24	9	N	22					196
07	2294	X	1516	-0-	-778	-0-	1492	3	24	9	N	22	175	1			43
08	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	1534	3	24	9	N	22	5	8			60
09	1710	X	1064	-0-	-646	-0-	1041	3	23	9	N	21					81

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	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
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7236	3	130	9	N	118	177	1			136
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4859	3	74	9	N	67	163	1			40
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6387	3	106	9	N	96					136
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5044	3	78	9	N	71	171	1			36
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6437	3	105	9	N	95	7	8			124
*09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5683	3	84	9	N	76	171	1	4	8	25

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	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
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	595	1	6657	3	N	80					109
							88	9									
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	616	1	5064	3	N	65					174
							72	9									
06	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9488	3	75	9	N	68	172	1			70
07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10190	3	54	9	N	49					119
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6794	3	46	9	N	42					161
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4286	3	46	9	N	42	168	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	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
04	10350	X	9321	-0-	-1029	-0-	9135	3	186	9	N	169	170	1	1	8	89
05	10199	X	9384	-0-	-815	-0-	9231	3	153	9	N	139					228
06	9870	X	9148	-0-	-722	-0-	8975	3	173	9	N	157	343	1	1	8	41
07	9641	X	9396	-0-	-245	-0-	9230	3	166	9	N	151	1	8			191
08	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9129	3	155	9	N	141	174	1			158
09	9330	X	8935	-0-	-395	-0-	8777	3	158	9	N	144	178	1			124

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

04	13230	X	12617	-0-	-613	-0-	12554	3	63	9	N	57	182	1			43
05	13454	X	12060	-0-	-1394	-0-	12015	3	45	9	N	41					84
06	13020	X	12845	-0-	-175	-0-	12809	3	36	9	N	33					117
07	13237	X	13010	-0-	-227	-0-	12978	3	32	9	N	29	133	1			13
08	13082	X	12864	-0-	-218	-0-	12831	3	33	9	N	30					43
09	12840	X	12108	-0-	-732	-0-	12079	3	29	9	N	26					69

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

04	15780	X	14593	-0-	-1187	-0-	14541	3	52	9	N	47	176	1			31
05	15903	X	13538	-0-	-2365	-0-	13501	3	37	9	N	34					65
06	15090	X	14246	-0-	-844	-0-	14210	3	36	9	N	33					98
07	15314	X	14069	-0-	-1245	-0-	14041	3	28	9	N	25					123
08	15159	X	14033	-0-	-1126	-0-	14002	3	31	9	N	28					151
09	14580	X	13244	-0-	-1336	-0-	13212	3	32	9	N	29					180

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

04	1620	N	1005	-0-	-615	-0-	600	1	360	3	N	41	7	8			56
							45	9									
05	1147	N	995	-0-	-152	-0-	542	1	427	3	N	24	1	8			79
							26	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	433	1	1022	3	N	36	4	8			111
							40	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	486	1	896	3	N	25	5	8			131
							28	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	619	1	460	3	N	31	3	8			159
							34	9									
09	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	593	1	472	3	N	30	171	1	2	8	16
							33	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7601	3	59	9	N	54	2	8			111
05	7750	X	6848	-0-	-902	-0-	6809	3	39	9	N	35					146
06	7710	X	5776	-0-	-1934	-0-	154	1	5597	3	N	23	1	8			168
							25	9									
07	7967	X	6149	-0-	-1818	-0-	129	1	5968	3	N	47	166	1	2	8	47
							52	9									
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7983	3	53	9	N	48	1	8			94
09	7650	X	7549	-0-	-101	-0-	7493	3	56	9	N	51	1	8			144

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	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
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	161 531	1 9	11822	3	N	483	526	1	1	8	188
05	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	124 491	1 9	11737	3	N	446	345	1			289
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	190 462	1 9	11674	3	N	420	523	1			186
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	211 431	1 9	11963	3	N	392	332	1			246
08	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	247 417	1 9	11893	3	N	379	525	1	2	8	98
*09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	214 348	1 9	8797	3	N	316	344	1			70

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	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
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	3	20	9	N	18	5	8			84
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5326	3	13	9	N	12	1	8			95
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5046	3	13	9	N	12	1	8			106
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4989	3	14	9	N	13	3	8			116
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	3	8	9	N	7	1	8			122
09	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	2552	3	2	9	N	2					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	409 114	1 9	1440	3	N	104	178	1			35
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	313 79	1 9	1221	3	N	72					107
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	382 118	1 9	1257	3	N	107	164	1			50
07	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	415 90	1 9	1163	3	N	82					132
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	421 121	1 9	1105	3	N	110	166	1	17	8	59
09	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	414 101	1 9	1075	3	N	92	10	8			141

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	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
04	5610	X	4321	-0-	-1289	-0-	4273	3	48	9	N	44					152
05	5797	X	4162	-0-	-1635	-0-	4125	3	37	9	N	34					186
06	5130	X	2838	-0-	-2292	-0-	2807	3	31	9	N	28	170	1			44
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4723	3	56	9	N	51					95
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4818	3	64	9	N	58					153
09	4320	X	2504	-0-	-1816	-0-	2457	3	47	9	N	43					196

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	460 95	1 9	1024	3	N	86					110
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	453 89	1 9	645	3	N	81	1	8			190
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	487 86	1 9	674	3	N	78	165	1	2	8	101
07	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	456 87	1 9	728	3	N	79	2	8			178
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	463 90	1 9	703	3	N	82	173	1	1	8	86
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	455 81	1 9	687	3	N	74	1	8			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	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
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	697	1	6693	3	N	95	4	8			243
							105	9									
05	7161	X	6196	-0-	-965	-0-	817	1	5303	3	N	69	169	1	3	8	140
							76	9									
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	517	1	6722	3	N	85	174	1			51
							94	9									
07	7750	X	6805	-0-	-945	-0-	512	1	6210	3	N	75					126
							83	9									
08	7750	X	7119	-0-	-631	-0-	468	1	6563	3	N	80	10	8			196
							88	9									
*09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	466	1	8215	3	N	85	174	1			107
							94	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	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
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1	1	11126	3	N	116	171	1			59
							128	9									
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11434	3	127	9	N	115					174
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10482	3	139	9	N	126	168	1			132
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10351	3	128	9	N	116					248
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9474	3	106	9	N	96	173	1			171
*09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	4	1	8461	3	N	102	174	1			99
							112	9									

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	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
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	464	1	4534	3	N	289	333	1			63
							318	9									
05	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	436	1	4443	3	N	304	173	1	5	8	189
							334	9									
06	5280	X	5244	-0-	-36	-0-	465	1	4434	3	N	314	334	1	11	8	158
							345	9									
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	485	1	5097	3	N	321	338	1	14	8	127
							353	9									
08	5487	X	4201	-0-	-1286	-0-	455	1	3505	3	N	219	173	1	6	8	167
							241	9									
09	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	468	1	3715	3	N	287	337	1	7	8	110
							316	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	411	1	12541	3	N	135	1	8			196
							149	9									
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	277	1	11623	3	N	151	180	1	1	8	166
							166	9									
06	12030	X	11403	-0-	-627	-0-	243	1	11036	3	N	113	172	1			107
							124	9									
07	12431	X	10004	-0-	-2427	-0-	204	1	9688	3	N	102	163	1			46
							112	9									
08	12431	X	8764	-0-	-3667	-0-	225	1	8429	3	N	100	3	8			143
							110	9									
09	12030	X	7204	-0-	-4826	-0-	300	1	6817	3	N	79	172	1			50
							87	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	501	-0-	-429	-0-	438	1	63	9	N	57	1	8			103
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	476	1	790	3	N	81	1	8			183
							89	9									
06	3000	N	3726	-0-	726	726	485	1	3073	3	N	153	331	1			5
							168	9									
07	2635	N	1909	-0-	-726	-0-	479	1	1284	3	N	133					138
							146	9									
08	3100	N	3687	-0-	587	587	458	1	3085	3	N	131	164	1	2	8	103
							144	9									
*09	4640	X	4053	-0-	-587	-0-	431	1	3481	3	N	128	165	1			66
							141	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5343	-0-	-717	-0-	392	1	4492	3	N	417	357	1	1	8	202
							459	9									
05	6262	X	4738	-0-	-1524	-0-	399	1	3908	3	N	392	364	1			230
							431	9									
06	5910	X	5470	-0-	-440	-0-	384	1	4577	3	N	463	522	1			171
							509	9									
07	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	407	1	4262	3	N	362	513	1			20
							398	9									
08	5518	X	5269	-0-	-249	-0-	395	1	4474	3	N	364	321	1	1	8	62
							400	9									
09	5460	X	4586	-0-	-874	-0-	400	1	3798	3	N	353	325	1			90
							388	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					72
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					72
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					72
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					72
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7921	-0-	-419	-0-	7768	3	153	9	N	139	171	1	1	8	163
05	8618	X	8099	-0-	-519	-0-	7942	3	157	9	N	143	174	1	1	8	131
06	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	7400	3	129	9	N	117	173	1			75
07	8494	X	6535	-0-	-1959	-0-	6446	3	89	9	N	81					156
08	8370	X	7265	-0-	-1105	-0-	7154	3	111	9	N	101	170	1	1	8	86
09	7920	X	7745	-0-	-175	-0-	7624	3	121	9	N	110					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

MO	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
04	6990	X	4580	-0-	-2410	-0-	4515	3	65	9	N	59	1	8			196
05	7006	X	5561	-0-	-1445	-0-	5513	3	48	9	N	44	177	1	1	8	62
06	6780	X	5561	-0-	-1219	-0-	5487	3	74	9	N	67					129
07	6913	X	5529	-0-	-1384	-0-	5448	3	81	9	N	74					203
08	6913	X	5418	-0-	-1495	-0-	5353	3	65	9	N	59	169	1	5	8	88
09	5550	X	5175	-0-	-375	-0-	5097	3	78	9	N	71					159

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

MO	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
04	5880	X	4868	-0-	-1012	-0-	391	1	3938	3	N	490	527	1	1	8	95
							539	9									
05	6076	X	5030	-0-	-1046	-0-	402	1	4071	3	N	506	540	1			61
							557	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	368	1	4053	3	N	511	510	1			62
							562	9									
07	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	385	1	3964	3	N	482	512	1			32
							530	9									
08	5115	X	4642	-0-	-473	-0-	413	1	3726	3	N	457	345	1	1	8	143
							503	9									
09	4980	X	4343	-0-	-637	-0-	377	1	3459	3	N	461	511	1			93
							507	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

MO	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
04	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	806	N	208	-0-	-598	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

MO	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

MO	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
04	6510	X	4244	-0-	-2266	-0-	358	1	3545	3	N	310	341	1	3	8	153
							341	9									
05	6727	X	3891	-0-	-2836	-0-	280	1	3394	3	N	197	173	1			177
							217	9									
06	5310	X	3731	-0-	-1579	-0-	286	1	3208	3	N	215	358	1			34
							237	9									
07	5487	X	3291	-0-	-2196	-0-	331	1	2749	3	N	192	163	1			63
							211	9									
08	4371	X	3320	-0-	-1051	-0-	334	1	2765	3	N	201	177	1	2	8	85
							221	9									
09	4230	X	3571	-0-	-659	-0-	378	1	3007	3	N	169	175	1			79
							186	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	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
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	623	1	4198	3	N	575	508	1			182
							633	9									
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	838	1	6411	3	N	734	700	1			216
							807	9									
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	838	1	6064	3	N	595	687	1			124
							655	9									
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1043	1	5223	3	N	536	516	1			144
							590	9									
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1006	1	5279	3	N	557	529	1	10	8	162
							613	9									
*09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	732	1	4445	3	N	403	348	1			217
							443	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					75
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					75
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

04	6450	X	6260	-0-	-190	-0-	6240	3	20	9	N	18	173	1	1	8	41
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6707	3	20	9	N	18	1	8			58
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6638	3	20	9	N	18					76
07	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	5799	3	14	9	N	13					89
08	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	6291	3	18	9	N	16	3	8			102
09	6660	X	5785	-0-	-875	-0-	5771	3	14	9	N	13					115

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12543	3	19	9	N	17					25
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12649	3	18	9	N	16					41
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10420	3	13	9	N	12	22	1			31
07	9951	X	8931	-0-	-1020	-0-	8918	3	13	9	N	12	22	1			21
08	9951	X	9340	-0-	-611	-0-	9327	3	13	9	N	12					33
09	9630	X	9095	-0-	-535	-0-	9083	3	12	9	N	11	20	1			24

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

04	5520	X	3052	-0-	-2468	-0-	2971	3	81	9	N	74					141
05	5487	X	3581	-0-	-1906	-0-	3453	3	128	9	N	116					257
06	4950	X	3303	-0-	-1647	-0-	1	1	3195	3	N	97	146	1			208
							107	9									
07	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	3811	3	110	9	N	100	154	1			154
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3812	3	99	9	N	90					244
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3483	3	96	9	N	87	148	1			183

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	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
04	10050	X	9679	-0-	-371	-0-	9547	3	132	9	N	120	177	1	1	8	118
05	10261	X	9923	-0-	-338	-0-	9798	3	125	9	N	114	176	1			56
06	9900	X	9303	-0-	-597	-0-	9192	3	111	9	N	101	1	8			156
07	10044	X	9345	-0-	-699	-0-	9238	3	107	9	N	97	176	1	1	8	76
08	10013	X	9294	-0-	-719	-0-	9193	3	101	9	N	92					168
09	9690	X	8847	-0-	-843	-0-	8739	3	108	9	N	98	166	1			100

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	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
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					15
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	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
04	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13791	3	37	9	N	34					134
05	13113	X	12427	-0-	-686	-0-	12401	3	26	9	N	24					158
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13428	3	28	9	N	25					183
07	14291	X	14216	-0-	-75	-0-	14206	3	10	9	N	9	171	1			21
08	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14477	3	26	9	N	24					45
*09	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13843	3	26	9	N	24					69

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	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
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					55
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					55
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	599	1	19	9	N	17					35
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	587	1	26	9	N	24					59
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	597	1	23	9	N	21					80
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	620	1	783	3	N	38					118
							42	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	619	1	715	3	N	32					150
							35	9									
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	600	1	453	3	N	21					171
							23	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	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
04	7380	X	6224	-0-	-1156	-0-	341	1	5756	3	N	115					242
							127	9									
05	7223	X	5504	-0-	-1719	-0-	337	1	5067	3	N	91	183	1			150
							100	9									
06	6870	X	6448	-0-	-422	-0-	372	1	5946	3	N	118	169	1			99
							130	9									
07	6944	X	5596	-0-	-1348	-0-	401	1	5071	3	N	113	170	1			42
							124	9									
08	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	376	1	5815	3	N	130	2	8			170
							143	9									
09	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	344	1	5372	3	N	118	174	1			114
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	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
04	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15345	3	223	9	N	203	351	1			70
05	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13507	3	180	9	N	164	40	1			194
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14017	3	201	9	N	183	232	1			145
07	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15472	3	189	9	N	172	270	1			47
08	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	13977	3	195	9	N	177	55	1			169
*09	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14110	3	178	9	N	162	228	1			103

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	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
04	15180	X	14377	-0-	-803	-0-	14202	3	175	9	N	159	175	1			122
05	15686	X	13663	-0-	-2023	-0-	13547	3	116	9	N	105	140	1			87
06	15120	X	15040	-0-	-80	-0-	14899	3	141	9	N	128	135	1			80
07	15407	X	12447	-0-	-2960	-0-	12353	3	94	9	N	85	113	1			52
08	15159	X	14651	-0-	-508	-0-	14490	3	161	9	N	146	123	1			75
09	15030	X	13990	-0-	-1040	-0-	13870	3	120	9	N	109	137	1			47

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	599	3	189	9	N	172	346	1			8
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	503	3	157	9	N	143					151
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	700	3	158	9	N	144	172	1			123
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	3	153	9	N	139	173	1	1	8	88
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	675	3	144	9	N	131	176	1			43
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	784	3	147	9	N	134					177

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					2
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					2
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	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
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					79
05	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					79
06	180	X	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					79
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	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
04	8580	X	8089	-0-	-491	-0-	263 381	1 9	7445	3	N	346	351	1			62
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	357 402	1 9	7351	3	N	365	355	1			72
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	407 362	1 9	7215	3	N	329	175	1			226
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	399 349	1 9	8013	3	N	317	347	1			196
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	332 363	1 9	7951	3	N	330	344	1	4	8	178
*09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	329 343	1 9	7531	3	N	312	353	1			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	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
04	7710	X	7443	-0-	-267	-0-	170 300	1 9	6973	3	N	273	345	1			72
05	7843	X	7627	-0-	-216	-0-	158 367	1 9	7102	3	N	334	176	1			230
06	7590	X	7361	-0-	-229	-0-	127 271	1 9	6963	3	N	246	340	1			136
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	133 321	1 9	7252	3	N	292	339	1			89
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	134 294	1 9	7266	3	N	267	176	1	1	8	179
09	7440	X	7382	-0-	-58	-0-	133 285	1 9	6964	3	N	259	349	1			89

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	79					97
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	75					172
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	31	3	59	9	N	54	170	1			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					120
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	96	180	1			36

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

04	5550	X	3435	-0-	-2115	-0-	3407	3	28	9	N	25					188
05	5394	X	3012	-0-	-2382	-0-	2992	3	20	9	N	18					206
06	4890	X	3492	-0-	-1398	-0-	3464	3	28	9	N	25					231
07	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	3505	3	29	9	N	26	167	1			90
08	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	3493	3	26	9	N	24					114
*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3828	3	30	9	N	27					141

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	680	3	57	9	N	52	135	1			49
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	657	3	26	9	N	24					73
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	599	3	31	9	N	28					101
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	632	3	32	9	N	29	121	1			9
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	610	3	39	9	N	35					44
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	588	3	40	9	N	36					80

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

04	3360	X	770	-0-	-2590	-0-	759	3	11	9	N	10					25
05	3162	X	1073	-0-	-2089	-0-	1054	3	19	9	N	17					42
06	2730	X	1122	-0-	-1608	-0-	1069	3	53	9	N	48					90
07	1860	X	991	-0-	-869	-0-	943	3	48	9	N	44					134
08	1860	X	1014	-0-	-846	-0-	972	3	42	9	N	38					172
09	1110	X	876	-0-	-234	-0-	845	3	31	9	N	28	178	1	1	8	21

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	91	3	19	9	N	17					62
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	103	3	12	9	N	11					73
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	84	3	14	9	N	13					86
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	105	3	13	9	N	12					98
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	82	3	18	9	N	16	7	8			107
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	N	14					121

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

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-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					23

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

04	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10790	3	14	9	N	13					60
05	11129 X	10504	-0-	-625	-0-	10486	3	18	9	N	16					76
06	10770 X	10536	-0-	-234	-0-	10524	3	12	9	N	11					87
07	11129 X	10213	-0-	-916	-0-	10206	3	7	9	N	6					93
08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11244	3	6	9	N	5					98
09	10770 X	10070	-0-	-700	-0-	10057	3	13	9	N	12					110

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

04	4170 X	3702	-0-	-468	-0-	3654	3	48	9	N	44	178	1			20
05	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3542	3	52	9	N	47					67
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3716	3	55	9	N	50					117
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4025	3	47	9	N	43					160
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3972	3	53	9	N	48	174	1			34
09	3780 X	1880	-0-	-1900	-0-	1839	3	41	9	N	37					71

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	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
04	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8321	3	65	9	N	59					95
05	9610	X	8850	-0-	-760	-0-	8787	3	63	9	N	57					152
06	8820	X	8413	-0-	-407	-0-	8355	3	58	9	N	53	176	1			29
07	9052	X	8126	-0-	-926	-0-	8103	3	23	9	N	21					50
08	8835	X	8207	-0-	-628	-0-	8183	3	24	9	N	22					72
09	8550	X	8015	-0-	-535	-0-	7961	3	54	9	N	49					121

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	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
04	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	1198	3	110	9	N	100	168	1			129
05	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1353	3	153	9	N	139	165	1	2	8	101
06	1800	X	1775	-0-	-25	-0-	1622	3	153	9	N	139	170	1	5	8	65
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2033	3	176	9	N	160	168	1	6	8	51
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1929	3	151	9	N	137	164	1	3	8	21
*09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1866	3	136	9	N	124	3	8			142

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	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
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9175	3	35	9	N	32					167
05	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	8214	3	18	9	N	16					183
06	9090	X	8119	-0-	-971	-0-	8117	3	2	9	N	2	171	1			14
07	9517	X	9428	-0-	-89	-0-	9415	3	13	9	N	12					26
08	9517	X	9145	-0-	-372	-0-	9127	3	18	9	N	16					42
09	9210	X	8791	-0-	-419	-0-	8774	3	17	9	N	15					57

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	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
04	9300	X	6568	-0-	-2732	-0-	6540	3	28	9	N	25					130
05	9579	X	7666	-0-	-1913	-0-	7616	3	50	9	N	45					175
06	9270	X	6990	-0-	-2280	-0-	6976	3	14	9	N	13					188
07	9176	X	6958	-0-	-2218	-0-	6951	3	7	9	N	6	182	1			12
08	7657	X	6911	-0-	-746	-0-	6897	3	14	9	N	13					25
09	7410	X	6503	-0-	-907	-0-	6490	3	13	9	N	12					37

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	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
04	8340	X	6716	-0-	-1624	-0-	6692	3	24	9	N	22					182
05	8401	X	5888	-0-	-2513	-0-	5860	3	28	9	N	25	174	1			33
06	7920	X	6923	-0-	-997	-0-	6899	3	24	9	N	22					55
07	8091	X	7140	-0-	-951	-0-	7133	3	7	9	N	6					61
08	8091	X	7585	-0-	-506	-0-	7576	3	9	9	N	8					69
*09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7176	3	7	9	N	6					75

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	3	25	9	N	23					116
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	298	3	32	9	N	29					145
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	265	3	12	9	N	11					156
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4					160
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	N	8	1	8			167
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	N	8	1	8			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	5417	3	68	9	N	62	183	1			67
05	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5536	3	68	9	N	62					129
06	5760	X	5404	-0-	-356	-0-	5342	3	62	9	N	56	173	1			12
07	5952	X	4129	-0-	-1823	-0-	4090	3	39	9	N	35					47
08	5828	X	5658	-0-	-170	-0-	5606	3	52	9	N	47	2	8			92
09	5490	X	4933	-0-	-557	-0-	4910	3	23	9	N	21					113

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1415	3	61	9	N	55					206
05	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	988	3	28	9	N	25	167	1			64
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1390	3	96	9	N	87					151
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1528	3	151	9	N	137	171	1			117
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1605	3	124	9	N	113	171	1	3	8	56
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1557	3	88	9	N	80	1	8			135

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

04	4920	X	3572	-0-	-1348	-0-	3408	3	164	9	N	149	176	1	1	8	109
05	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3623	3	234	9	N	213	171	1			151
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3410	3	160	9	N	145	175	1			121
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4739	3	222	9	N	202	175	1			148
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4101	3	186	9	N	169	173	1	1	8	143
*09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4085	3	208	9	N	189	173	1			159

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

04	6810	X	4260	-0-	-2550	-0-	171	1	3988	3	N	92	2	8			201
							101	9									
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	253	1	5153	3	N	144	170	1	1	8	174
							158	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	257	1	5466	3	N	111	173	1			112
							122	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	307	1	5449	3	N	103	176	1			39
							113	9									
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	257	1	5763	3	N	97	3	8			133
							107	9									
09	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	237	1	5176	3	N	74	174	1			33
							81	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

04	5490	X	4617	-0-	-873	-0-	4489	3	128	9	N	116					212
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5500	3	176	9	N	160	175	1			197
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5382	3	147	9	N	134	169	1			162
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5526	3	145	9	N	132	177	1			117
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5743	3	144	9	N	131	172	1	1	8	75
09	5520	X	4445	-0-	-1075	-0-	4360	3	85	9	N	77					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	56	4	8			136
							62	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	400	1	819	3	N	61	4	8			193
							67	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	389	1	782	3	N	51	171	1			73
							56	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	453	1	1446	3	N	64					137
							70	9									
08	744	N	437	-0-	-307	-0-	393	1	44	9	N	40	15	8			162
09	720	N	428	-0-	-292	-0-	387	1	41	9	N	37	175	1			24

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	3	19	9	N	17					67
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	N	16					83
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					93
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1040	3	12	9	N	11					104
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	N	13					117
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15	9	N	14					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					32
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					32
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					32
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					32
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					32
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	3	17	9	N	15					155
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1952	3	39	9	N	35	174	1			16
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	3	21	9	N	19					35
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1937	3	45	9	N	41					76
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	3	21	9	N	19					95
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1838	3	24	9	N	22					117

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	172165					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	169065					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	166065					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	162965					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	159865					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	156865					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

04	13920	X	11354	-0-	-2566	-0-	76	1	10972	3	N	278	169	1			211
							306	9									
05	13702	X	11683	-0-	-2019	-0-	27	1	11348	3	N	280	351	1			140
							308	9									
06	13260	X	11145	-0-	-2115	-0-	43	1	10838	3	N	240	166	1			214
							264	9									
07	13485	X	11504	-0-	-1981	-0-	21	1	11199	3	N	258	340	1			132
							284	9									
08	12307	X	11514	-0-	-793	-0-	28	1	11223	3	N	239	171	1			200
							263	9									
*09	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	14	1	11083	3	N	247	347	1			100
							272	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					38
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					38
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
07	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	3			N	-0-					38
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					38
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	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
04	380	X	-0-	-0-	-380	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

M O	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	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
04	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	585 54	1 9	2421	3	N	49					160
05	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	513 54	1 9	2243	3	N	49	162	1			47
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	600 45	1 9	2797	3	N	41					88
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	620 35	1 9	2662	3	N	32					120
08	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	572 33	1 9	2430	3	N	30					150
09	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	590 24	1 9	2489	3	N	22	162	1			10

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	194	3	92	9	N	84	176	1			94
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	212	3	47	9	N	43					137
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	239	3	55	9	N	50					187
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	233	3	61	9	N	55	175	1			67
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	N	60					127
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	177	3	70	9	N	64					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	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
04	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	269 666	1 9	11710	3	N	605	521	1	1	8	244
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	192 605	1 9	12214	3	N	550	350	1			444
06	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	167 560	1 9	11815	3	N	509	703	1			250
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	160 560	1 9	12021	3	N	509	524	1			235
08	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	131 512	1 9	12198	3	N	465	529	1	2	8	169
*09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	121 490	1 9	11870	3	N	445	350	1			264

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	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
04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	344 191	1 9	14009	3	N	174	1	8			234
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	130 227	1 9	15039	3	N	206	350	1	1	8	89
06	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	99 168	1 9	14726	3	N	153	176	1			66
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	104 144	1 9	16138	3	N	131					197
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	75 143	1 9	17423	3	N	130	172	1	3	8	152
09	15000	X	13720	-0-	-1280	-0-	73 134	1 9	13513	3	N	122	174	1			100

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	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
04	9870	X	498	-0-	-9372	-0-	201 69	1 9	228	3	N	63	177	1			78
05	10199	X	1089	-0-	-9110	-0-	368 374	1 9	347	3	N	340	345	1			73
06	8880	X	6416	-0-	-2464	-0-	351 660	1 9	5405	3	N	600	523	1			150
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	360 330	1 9	7307	3	N	300	343	1			107
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	5238	3	N	3					110
09	6420	X	6059	-0-	-361	-0-	360 433	1 9	5266	3	N	394	341	1			163

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33483 05/12/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	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
04	5340	X	3382	-0-	-1958	-0-	376 378	1 9	2628	3	N	344	353	1			145
05	5239	X	3274	-0-	-1965	-0-	464 317	1 9	2493	3	N	288	176	1			257
06	4740	X	3508	-0-	-1232	-0-	498 386	1 9	2624	3	N	351	348	1			260
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	435 640	1 9	3901	3	N	582	677	1			165
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	454 619	1 9	5224	3	N	563	528	1	3	8	197
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	390 447	1 9	4885	3	N	406	517	1			86

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	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
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	473 380	1 9	3917	3	N	345	278	1			183
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	567 354	1 9	4167	3	N	322	180	1			325
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	581 333	1 9	3851	3	N	303	511	1			117
07	4929	X	4611	-0-	-318	-0-	396 329	1 9	3886	3	N	299	173	1			243
08	5084	X	4425	-0-	-659	-0-	379 300	1 9	3746	3	N	273	349	1	3	8	164
09	4920	X	4710	-0-	-210	-0-	416 296	1 9	3998	3	N	269	344	1			89

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	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
04	1710	X	585	-0-	-1125	-0-	545	1	40	9	N	36	82	1			94
05	1798	X	411	-0-	-1387	-0-	410	1	1	9	N	1					95
06	1740	X	277	-0-	-1463	-0-	277	1			N	-0-					95
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					95
08	651	X	24	-0-	-627	-0-	4	3	20	9	N	18					113
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					113

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	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
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	381 210	1 9	8076	3	N	191	176	1			150
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	368 208	1 9	7980	3	N	189	171	1			168
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	356 175	1 9	7936	3	N	159	169	1			158
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	361 163	1 9	8500	3	N	148	176	1			130
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	357 164	1 9	8836	3	N	149	171	1	1	8	107
*09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	350 151	1 9	8675	3	N	137	181	1			63

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33513 09/13/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	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
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	475	1	8317	3	N	1038	1025	1			158
							1142	9									
05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	493	1	8540	3	N	972	1020	1			110
							1069	9									
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	479	1	8278	3	N	840	847	1			103
							924	9									
07	9362	X	8250	-0-	-1112	-0-	497	1	6943	3	N	736	667	1			172
							810	9									
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	493	1	8460	3	N	724	825	1	1	8	70
							796	9									
09	9060	X	7512	-0-	-1548	-0-	479	1	6382	3	N	592	510	1			152
							651	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

04	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	689	1	2982	3	N	28					108
							31	9									
05	4960	X	1401	-0-	-3559	-0-	617	1	750	3	N	31					139
							34	9									
06	4800	X	2281	-0-	-2519	-0-	656	1	1570	3	N	50	167	1			22
							55	9									
07	4867	X	2267	-0-	-2600	-0-	713	1	1531	3	N	21					43
							23	9									
08	4464	X	1447	-0-	-3017	-0-	773	1	641	3	N	30	6	8			67
							33	9									
09	3690	X	1116	-0-	-2574	-0-	907	1	192	3	N	15					82
							17	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

04	17220	X	14352	-0-	-2868	-0-	14318	3	34	9	N	31					39
05	17794	X	12365	-0-	-5429	-0-	18	1	12321	3	N	24					63
							26	9									
06	16410	X	15758	-0-	-652	-0-	15728	3	30	9	N	27					90
07	15407	X	14990	-0-	-417	-0-	14961	3	29	9	N	26					116
08	14973	X	14393	-0-	-580	-0-	14351	3	42	9	N	38	13	8			141
09	15750	X	13237	-0-	-2513	-0-	13211	3	26	9	N	24	7	8			158

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

04	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8855	3	169	9	N	154	159	1			90
05	9641	X	7092	-0-	-2549	-0-	53	1	6936	3	N	94	1	8			183
							103	9									
06	9480	X	9062	-0-	-418	-0-	8935	3	127	9	N	115	180	1	2	8	116
07	9796	X	8777	-0-	-1019	-0-	8638	3	139	9	N	126	174	1	3	8	65
08	9796	X	9322	-0-	-474	-0-	9181	3	141	9	N	128	1	8			192
09	9060	X	7864	-0-	-1196	-0-	23	1	7733	3	N	98	173	1	1	8	116
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	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
04	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10706	3	37	9	N	34					213
05	11966	X	10339	-0-	-1627	-0-	10310	3	29	9	N	26					239
06	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11794	3	54	9	N	49					288
07	11873	X	10923	-0-	-950	-0-	10870	3	53	9	N	48	180	1			156
08	11873	X	8450	-0-	-3423	-0-	8444	3	6	9	N	5					161
09	11850	X	7793	-0-	-4057	-0-	7771	3	22	9	N	20					181

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	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
04	12300	X	11993	-0-	-307	-0-	10	1	11894	3	N	81	175	1	2	8	133
							89	9									
05	12307	X	10094	-0-	-2213	-0-	1	1	10026	3	N	61	121	1			73
							67	9									
06	11790	X	8436	-0-	-3354	-0-	49	1	8311	3	N	69					142
							76	9									
07	12400	X	9069	-0-	-3331	-0-	9017	3	52	9	N	47	1	8			188
08	12400	X	9782	-0-	-2618	-0-	9726	3	56	9	N	51	178	1	1	8	60
09	12000	X	10036	-0-	-1964	-0-	9969	3	67	9	N	61	1	8			120

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	80	1			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	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
04	2670	X	2214	-0-	-456	-0-	600	1	1440	3	N	158					230
							174	9									
05	2542	X	2195	-0-	-347	-0-	620	1	1404	3	N	155	181	1			204
							171	9									
06	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	180	1	1651	3	N	112	168	1			148
							123	9									
07	2294	X	958	-0-	-1336	-0-	331	1	572	3	N	50	160	1			38
							55	9									
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	533	1	4458	3	N	223	171	1	1	8	89
							245	9									
*09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	591	1	6745	3	N	227	171	1			145
							250	9									

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	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
04	14700	X	13426	-0-	-1274	-0-	13290	3	136	9	N	124					188
05	14942	X	12814	-0-	-2128	-0-	12717	3	97	9	N	88	169	1			107
06	14400	X	13293	-0-	-1107	-0-	13171	3	122	9	N	111	1	8			217
07	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	13179	3	116	9	N	105	172	1	1	8	149
08	13888	X	13090	-0-	-798	-0-	12993	3	97	9	N	88	175	1			62
09	13440	X	11682	-0-	-1758	-0-	11586	3	96	9	N	87					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	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
04	13680	X	11624	-0-	-2056	-0-	77	1	11486	3	N	55	180	1	7	8	28
							61	9									
05	14136	X	11176	-0-	-2960	-0-	196	1	10912	3	N	62	2	8			88
							68	9									
06	13680	X	10720	-0-	-2960	-0-	131	1	10530	3	N	54	3	8			139
							59	9									
07	13640	X	11054	-0-	-2586	-0-	105	1	10885	3	N	58	4	8			193
							64	9									
08	12586	X	10448	-0-	-2138	-0-	131	1	10263	3	N	49	171	1	2	8	69
							54	9									
09	11610	X	10274	-0-	-1336	-0-	107	1	10110	3	N	52	2	8			119
							57	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

04	10980	X	9613	-0-	-1367	-0-	9449	3	164	9	N	149	176	1	1	8	107
05	11346	X	9912	-0-	-1434	-0-	9748	3	164	9	N	149	176	1			80
06	10650	X	9383	-0-	-1267	-0-	9236	3	147	9	N	134	1	8			213
07	10478	X	9737	-0-	-741	-0-	9582	3	155	9	N	141	171	1	1	8	182
08	10137	X	9697	-0-	-440	-0-	9567	3	130	9	N	118	173	1	1	8	126
09	9600	X	8967	-0-	-633	-0-	8831	3	136	9	N	124					250

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

04	7800	X	7004	-0-	-796	-0-	6806	3	198	9	N	180					414
05	7998	X	6875	-0-	-1123	-0-	6636	3	239	9	N	217					631
06	7530	X	6612	-0-	-918	-0-	6355	3	257	9	N	234					865
07	7378	X	6908	-0-	-470	-0-	6798	3	110	9	N	100	703	1			262
08	7223	X	7067	-0-	-156	-0-	6949	3	118	9	N	107					369
09	6990	X	6747	-0-	-243	-0-	6635	3	112	9	N	102	170	1			301

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

04	12930	X	11527	-0-	-1403	-0-	11462	3	65	9	N	59					102
05	12989	X	11592	-0-	-1397	-0-	11524	3	68	9	N	62					164
06	12120	X	11195	-0-	-925	-0-	11115	3	80	9	N	73	178	1			59
07	12524	X	11431	-0-	-1093	-0-	11374	3	57	9	N	52					111
08	11904	X	11711	-0-	-193	-0-	11660	3	51	9	N	46					157
*09	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11736	3	57	9	N	52					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	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
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	238	1	8920	3	N	51	172	1	5	8	22
							56	9									
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	170	1	6826	3	N	26	1	8			47
							29	9									
06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	325	1	8949	3	N	39	3	8			83
							43	9									
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	168	1	9289	3	N	41	4	8			120
							45	9									
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	325	1	8016	3	N	23	1	8			142
							25	9									
*09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	253	1	7654	3	N	22	125	1	2	8	37
							24	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	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
04	8520	X	7911	-0-	-609	-0-	7793	3	118	9	N	107					187
05	8804	X	8008	-0-	-796	-0-	7877	3	131	9	N	119	174	1			132
06	8520	X	8124	-0-	-396	-0-	8006	3	118	9	N	107	181	1			58
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8404	3	109	9	N	99					157
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8573	3	114	9	N	104	175	1			86
*09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8218	3	103	9	N	94					180

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					145
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	1	20	9	N	18					163
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	593	1	901	3	N	284	331	1			116
							312	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	556	1	1410	3	N	354	164	1	140	8	166
							389	9									
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	545	1	1278	3	N	267	170	1	73	8	190
							294	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	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
04	990	N	513	-0-	-477	-0-	441	1	72	9	N	65	167	1			125
05	1395	N	824	-0-	-571	-0-	769	1	55	9	N	50	1	8			174
06	1110	N	516	-0-	-594	-0-	503	1	13	9	N	12	164	1	1	8	21
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	298	1	868	3	N	44	3	8			62
							48	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	293	1	792	3	N	51	1	8			112
							56	9									
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	313	1	646	3	N	44	1	8			155
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

04	10260	X	9147	-0-	-1113	-0-	9079	3	68	9	N	62					239
05	10602	X	9012	-0-	-1590	-0-	8929	3	83	9	N	75					314
06	9930	X	8706	-0-	-1224	-0-	8607	3	99	9	N	90					404
07	9858	X	8573	-0-	-1285	-0-	8465	3	108	9	N	98	352	1			150
08	9610	X	7476	-0-	-2134	-0-	7447	3	29	9	N	26					176
09	9150	X	7040	-0-	-2110	-0-	6999	3	41	9	N	37	179	1			34

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

04	8700	X	8398	-0-	-302	-0-	8364	3	34	9	N	31					191
05	8866	X	8103	-0-	-763	-0-	8088	3	15	9	N	14					205
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8590	3	17	9	N	15					220
07	8804	X	6741	-0-	-2063	-0-	6734	3	7	9	N	6	181	1			45
08	8804	X	7480	-0-	-1324	-0-	7473	3	7	9	N	6					51
09	8610	X	7508	-0-	-1102	-0-	7491	3	17	9	N	15					66

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

04	12930	X	11716	-0-	-1214	-0-	11669	3	47	9	N	43					108
05	12927	X	10978	-0-	-1949	-0-	10947	3	31	9	N	28	106	1			30
06	11940	X	11161	-0-	-779	-0-	11135	3	26	9	N	24					54
07	12121	X	11209	-0-	-912	-0-	11177	3	32	9	N	29					83
08	12121	X	10559	-0-	-1562	-0-	10535	3	24	9	N	22					105
09	11730	X	9971	-0-	-1759	-0-	9950	3	21	9	N	19	99	1			25

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

04	8940	X	7620	-0-	-1320	-0-	113	1	7489	3	N	16	1	8			41
							18	9									
05	8866	X	7712	-0-	-1154	-0-	144	1	7553	3	N	14					55
							15	9									
06	7590	X	7177	-0-	-413	-0-	83	1	7072	3	N	20					75
							22	9									
07	7874	X	6656	-0-	-1218	-0-	93	1	6546	3	N	15					90
							17	9									
08	7874	X	6302	-0-	-1572	-0-	128	1	6155	3	N	17	2	8			105
							19	9									
09	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	126	1	6412	3	N	14					119
							15	9									

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

04	5790	X	2829	-0-	-2961	-0-	2760	3	69	9	N	63					262
05	5270	X	2560	-0-	-2710	-0-	2538	3	22	9	N	20	169	1	4	8	109
06	4710	X	3208	-0-	-1502	-0-	3191	3	17	9	N	15					124
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3285	3	92	9	N	84	17	8			191
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3910	3	132	9	N	120	176	1			135
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4012	3	186	9	N	169	175	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

04	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

04	12450	X	11414	-0-	-1036	-0-	11345	3	69	9	N	63					160
05	12524	X	11060	-0-	-1464	-0-	11025	3	35	9	N	32	163	1			29
06	12120	X	6717	-0-	-5403	-0-	8	1	6689	3	N	18					47
							20	9									
07	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	26	1	12587	3	N	48					95
							53	9									
08	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12206	3	54	9	N	49					144
*09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12070	3	42	9	N	38	166	1			16

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	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
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					10
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					10
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					10
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	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
04	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2782	3	9	9	N	8					30
05	3193	X	667	-0-	-2526	-0-	664	3	3	9	N	3					33
06	3210	X	1319	-0-	-1891	-0-	1318	3	1	9	N	1					34
07	3317	X	1480	-0-	-1837	-0-	1477	3	3	9	N	3					37
08	3317	X	1530	-0-	-1787	-0-	1530	3			N	-0-					37
09	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3			N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	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
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					9
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	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
04	2670	X	2179	-0-	-491	-0-	2171	3	8	9	N	7					182
05	2759	X	658	-0-	-2101	-0-	658	3			N	-0-					182
06	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	1726	3			N	-0-					182
07	2883	X	1492	-0-	-1391	-0-	1490	3	2	9	N	2					184
08	2883	X	1647	-0-	-1236	-0-	1645	3	2	9	N	2	2	8			184
09	2190	X	1554	-0-	-636	-0-	1551	3	3	9	N	3	2	8			185

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

M O	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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33484 05/14/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	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
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	124 460	1 9	8659	3	N	418	362	1	2	8	219
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	70 415	1 9	6256	3	N	377	365	1	1	8	230
06	6000	X	2008	-0-	-3992	-0-	76 252	1 9	1680	3	N	229	342	1			117
07	6200	X	3392	-0-	-2808	-0-	63 268	1 9	3061	3	N	244	174	1			187
08	6200	X	1141	-0-	-5059	-0-	59 245	1 9	837	3	N	223	167	1	2	8	241
09	6000	X	289	-0-	-5711	-0-	144	3	145	9	N	132	177	1			196

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

04	3810	X	2478	-0-	-1332	-0-	2236	3	242	9	N	220	172	1			174
05	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	3081	3	252	9	N	229	340	1	1	8	62
06	3330	X	1932	-0-	-1398	-0-	1811	3	121	9	N	110	1	8			171
07	3286	X	1340	-0-	-1946	-0-	6	1	1334	3	N	-0-					171
08	3348	X	1232	-0-	-2116	-0-	1232	3			N	-0-					171
09	3240	X	1085	-0-	-2155	-0-	1085	3			N	-0-					171

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

04	12900	X	3787	-0-	-9113	-0-	593 119	1 9	3075	3	N	108	1	8			183
05	13330	X	1993	-0-	-11337	-0-	608 101	1 9	1284	3	N	92	179	1			96
06	8370	X	1764	-0-	-6606	-0-	525 100	1 9	1139	3	N	91					187
07	8649	X	2919	-0-	-5730	-0-	558 128	1 9	2233	3	N	116	175	1			128
08	8649	X	5032	-0-	-3617	-0-	506 111	1 9	4415	3	N	101	174	1	1	8	54
*09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	556 202	1 9	7658	3	N	184	168	1			70

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

04	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	338 112	1 9	11756	3	N	102	1	8			162
05	12183	X	10747	-0-	-1436	-0-	290 106	1 9	10351	3	N	96	177	1	1	8	80
06	11790	X	6823	-0-	-4967	-0-	380 90	1 9	6353	3	N	82					162
07	12183	X	6975	-0-	-5208	-0-	414 98	1 9	6463	3	N	89	174	1			77
08	12183	X	5056	-0-	-7127	-0-	460 94	1 9	4502	3	N	85	1	8			161
09	11790	X	4392	-0-	-7398	-0-	525 74	1 9	3793	3	N	67	171	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	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
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	76	1	10542	3	N	72					92
							79	9									
05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	226	1	15019	3	N	95					187
							105	9									
06	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	115	1	14698	3	N	88	172	1			103
							97	9									
07	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	114	1	15396	3	N	77					180
							85	9									
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	91	1	15200	3	N	85	173	1	1	8	91
							94	9									
*09	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14558	3	69	9	N	63					154

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	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
04	9690	X	7999	-0-	-1691	-0-	672	1	7070	3	N	234	1	8			259
							257	9									
05	10013	X	659	-0-	-9354	-0-	612	1	47	9	N	43	175	1			127
06	6420	X	3793	-0-	-2627	-0-	660	1	2939	3	N	176	169	1			134
							194	9									
07	8277	X	658	-0-	-7619	-0-	633	1	25	9	N	23					157
08	8277	X	1129	-0-	-7148	-0-	672	1	336	3	N	110	1	8			266
							121	9									
09	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	595	1	6626	3	N	173	339	1			100
							190	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	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
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	553	1	2322	3	N	212	176	1	2	8	232
							233	9									
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	564	1	2232	3	N	201	354	1	1	8	78
							221	9									
06	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	538	1	2288	3	N	182	175	1			85
							200	9									
07	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	573	1	2359	3	N	181	161	1			105
							199	9									
08	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	553	1	1607	3	N	169	160	1	4	8	110
							186	9									
09	3120	X	1694	-0-	-1426	-0-	571	1	963	3	N	145	169	1			86
							160	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	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
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	587	1	3546	3	N	181	2	8			253
							199	9									
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	621	1	4033	3	N	210	179	1	1	8	283
							231	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	583	1	3827	3	N	193	336	1			140
							212	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	605	1	3987	3	N	194	166	1			168
							213	9									
08	4681	X	4118	-0-	-563	-0-	598	1	3333	3	N	170	167	1	4	8	167
							187	9									
09	4530	X	3370	-0-	-1160	-0-	582	1	2606	3	N	165	167	1			165
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	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
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	586	1	2209	3	N	340	354	1	1	8	215
							374	9									
05	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	613	1	2437	3	N	340	351	1	1	8	203
							374	9									
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	579	1	2333	3	N	312	330	1			185
							343	9									
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	599	1	2436	3	N	321	336	1			170
							353	9									
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	596	1	1904	3	N	314	336	1	3	8	145
							345	9									
09	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	584	1	1750	3	N	280	339	1			86
							308	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	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
04	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15034	3	702	9	N	638	724	1			112
05	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	15472	3	712	9	N	647	364	1	1	8	394
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	15316	3	688	9	N	625	692	1	1	8	326
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	15535	3	686	9	N	624	702	1	1	8	247
08	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	15417	3	675	9	N	614	697	1	1	8	163
*09	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	14886	3	639	9	N	581	515	1	1	8	228

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	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
04	17640	X	15381	-0-	-2259	-0-	15168	3	213	9	N	194	181	1			186
05	18197	X	6918	-0-	-11279	-0-	6827	3	91	9	N	83	179	1	1	8	89
06	17040	X	15565	-0-	-1475	-0-	15358	3	207	9	N	188	165	1	2	8	110
07	17081	X	15760	-0-	-1321	-0-	15541	3	219	9	N	199	174	1	3	8	132
08	16492	X	15905	-0-	-587	-0-	15687	3	218	9	N	198	172	1	1	8	157
09	15570	X	15005	-0-	-565	-0-	14809	3	196	9	N	178	173	1	1	8	161

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	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
04	15240	X	14076	-0-	-1164	-0-	13899	3	177	9	N	161	178	1			61
05	15500	X	13355	-0-	-2145	-0-	13217	3	138	9	N	125					186
06	14400	X	12930	-0-	-1470	-0-	12780	3	150	9	N	136	169	1	1	8	152
07	14570	X	13179	-0-	-1391	-0-	13015	3	164	9	N	149	174	1	2	8	125
08	14570	X	13063	-0-	-1507	-0-	12901	3	162	9	N	147	173	1	1	8	98
09	14070	X	12486	-0-	-1584	-0-	12329	3	157	9	N	143	167	1	1	8	73

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	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
04	5970	X	74	-0-	-5896	-0-	16	1	32	3	N	24	175	1			41
							26	9									
05	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	4162	3	45	9	N	41					82
06	5460	X	888	-0-	-4572	-0-	94	1	751	3	N	39					121
							43	9									
07	4526	X	2075	-0-	-2451	-0-	161	1	1879	3	N	32					153
							35	9									
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	41	1	7559	3	N	67	173	1			47
							74	9									
*09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9979	3	89	9	N	81					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	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
04	8190	X	5924	-0-	-2266	-0-	5904	3	20	9	N	18					150
05	8277	X	5965	-0-	-2312	-0-	5951	3	14	9	N	13					163
06	7890	X	6677	-0-	-1213	-0-	6654	3	23	9	N	21					184
07	6727	X	5908	-0-	-819	-0-	5902	3	6	9	N	5	172	1			17
08	6231	X	4788	-0-	-1443	-0-	22	1	4759	3	N	6					23
							7	9									
09	6690	X	4691	-0-	-1999	-0-	4681	3	10	9	N	9					32

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

04	12810	X	12784	-0-	-26	-0-	12675	3	109	9	N	99	177	1			117
05	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12486	3	112	9	N	102	173	1			46
06	12900	X	12180	-0-	-720	-0-	12077	3	103	9	N	94					140
07	13330	X	12646	-0-	-684	-0-	12552	3	94	9	N	85	173	1			52
08	13330	X	12666	-0-	-664	-0-	12566	3	100	9	N	91					143
09	12780	X	11968	-0-	-812	-0-	11879	3	89	9	N	81	167	1			57

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

04	15060	X	13609	-0-	-1451	-0-	13553	3	56	9	N	51	33	1			60
05	15004	X	12795	-0-	-2209	-0-	12754	3	41	9	N	37					97
06	14160	X	13619	-0-	-541	-0-	13589	3	30	9	N	27	80	1			44
07	14415	X	13039	-0-	-1376	-0-	13008	3	31	9	N	28					72
08	14415	X	13148	-0-	-1267	-0-	13108	3	40	9	N	36					108
09	13620	X	12112	-0-	-1508	-0-	12087	3	25	9	N	23	100	1			31

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

04	1620	N	1174	-0-	-446	-0-	1119	3	55	9	N	50					179
05	1519	N	976	-0-	-543	-0-	936	3	40	9	N	36	3	8			212
06	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1154	3	22	9	N	20					232
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1092	3	37	9	N	34	173	1	10	8	83
08	961	N	740	-0-	-221	-0-	712	3	28	9	N	25					108
09	1170	N	834	-0-	-336	-0-	786	3	48	9	N	44					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	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
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	194	3	25	9	N	23					59
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	164	3	41	9	N	37	4	8			92
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	10	3	33	9	N	30					122
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	42	11	8			153
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	175	1			36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					47

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	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
04	12780	X	8753	-0-	-4027	-0-	5 117	1 9	8631	3	N	106	342	1	2	8	97
05	12865	X	9066	-0-	-3799	-0-	8927	3	139	9	N	126	1	8			222
06	11190	X	8391	-0-	-2799	-0-	8249	3	142	9	N	129	249	1	1	8	101
07	10416	X	8779	-0-	-1637	-0-	8644	3	135	9	N	123	175	1	2	8	47
08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9399	3	196	9	N	178	177	1	1	8	47
*09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9333	3	147	9	N	134	1	8			180

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	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
04	12840	X	11157	-0-	-1683	-0-	11106	3	51	9	N	46	173	1			44
05	12772	X	9900	-0-	-2872	-0-	9849	3	51	9	N	46					90
06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11070	3	35	9	N	32	62	1			60
07	11532	X	10976	-0-	-556	-0-	10950	3	26	9	N	24					84
08	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	10535	3	26	9	N	24					108
09	11160	X	9682	-0-	-1478	-0-	9649	3	33	9	N	30	113	1			25

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	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
04	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	114 102	1 9	5881	3	N	93					160
05	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6243	3	118	9	N	107	184	1			83
06	6690	X	5707	-0-	-983	-0-	5622	3	85	9	N	77					160
07	6913	X	6182	-0-	-731	-0-	6085	3	97	9	N	88	170	1			78
08	6913	X	6113	-0-	-800	-0-	6024	3	89	9	N	81					159
09	6150	X	4600	-0-	-1550	-0-	4535	3	65	9	N	59					218

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	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
04	8130	X	7281	-0-	-849	-0-	7164	3	117	9	N	106	169	1			75
05	7936	X	7257	-0-	-679	-0-	7118	3	139	9	N	126					201
06	7500	X	6850	-0-	-650	-0-	6727	3	123	9	N	112	170	1			143
07	7750	X	6911	-0-	-839	-0-	6806	3	105	9	N	95	175	1			63
08	7750	X	6544	-0-	-1206	-0-	6409	3	135	9	N	123					186
09	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6055	3	90	9	N	82	166	1			102

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	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
04	6060	X	5412	-0-	-648	-0-	210 103	1 9	5099	3	N	94					150
05	6231	X	5917	-0-	-314	-0-	217 125	1 9	5575	3	N	114	171	1			93
06	5940	X	5255	-0-	-685	-0-	208 113	1 9	4934	3	N	103					196
07	6138	X	3982	-0-	-2156	-0-	215 109	1 9	3658	3	N	99	174	1			121
08	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	217 76	1 9	3265	3	N	69	1	8			189
09	5730	X	2886	-0-	-2844	-0-	210 114	1 9	2562	3	N	104	171	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	428	1	5395	3	N	191	171	1			85
							210	9									
05	5828	X	5223	-0-	-605	-0-	493	1	4565	3	N	150	1	8			234
							165	9									
06	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	522	1	4624	3	N	174	338	1	2	8	68
							191	9									
07	5983	X	5909	-0-	-74	-0-	459	1	5256	3	N	176	158	1	2	8	84
							194	9									
08	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	538	1	5059	3	N	189	167	1	1	8	105
							208	9									
09	5790	X	5436	-0-	-354	-0-	524	1	4721	3	N	174	167	1	2	8	110
							191	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

04	3000	N	3104	-0-	104	306	2984	3	120	9	N	109	175	1			104
05	3384	X	3078	-0-	-306	-0-	2956	3	122	9	N	111					215
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2947	3	84	9	N	76	174	1			117
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3215	3	68	9	N	62					179
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3499	3	65	9	N	59	179	1	2	8	57
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3450	3	59	9	N	54	1	8			110

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					17
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					17
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					17
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					17
08	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	1176	3			N	-0-					17
09	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

04	3690	X	2284	-0-	-1406	-0-	378	1	1677	3	N	208	181	1			77
							229	9									
05	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	439	1	1742	3	N	196	179	1	1	8	93
							216	9									
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	398	1	2053	3	N	183	174	1	2	8	100
							201	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	416	1	2011	3	N	157	171	1	3	8	83
							173	9									
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	386	1	1827	3	N	189	170	1	1	8	101
							208	9									
09	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	375	1	2009	3	N	188	171	1	1	8	117
							207	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	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
04	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	573	1	3387	3	N	50					164
							55	9									
05	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	482	1	3505	3	N	135	177	1			122
							149	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	554	1	4074	3	N	133	176	1			79
							146	9									
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	547	1	4653	3	N	82					161
							90	9									
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	425	1	5026	3	N	125	177	1			109
							138	9									
*09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	453	1	4794	3	N	82	173	1			18
							90	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

04	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	564	1	2636	3	N	46					205
							51	9									
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	470	1	2740	3	N	21					226
							23	9									
06	3600	X	2880	-0-	-720	-0-	606	1	2218	3	N	51	178	1			99
							56	9									
07	3720	X	2375	-0-	-1345	-0-	679	1	1646	3	N	45					144
							50	9									
08	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	544	1	2509	3	N	89					233
							98	9									
09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	549	1	2583	3	N	38	174	1			97
							42	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9116	3	54	9	N	49	180	1	3	8	77
05	9393	X	9113	-0-	-280	-0-	9055	3	58	9	N	53	1	8			129
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9114	3	53	9	N	48	1	8			176
07	9393	X	8853	-0-	-540	-0-	8809	3	44	9	N	40	175	1	1	8	40
08	9393	X	8547	-0-	-846	-0-	8504	3	43	9	N	39	1	8			78
09	9090	X	8108	-0-	-982	-0-	8071	3	37	9	N	34	1	8			111

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	402	1	7347	3	N	115	175	1			67
							127	9									
05	7440	X	5977	-0-	-1463	-0-	562	1	5275	3	N	127					194
							140	9									
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	591	1	6520	3	N	94	177	1			111
							103	9									
07	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	593	1	6182	3	N	90	177	1			24
							99	9									
08	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	544	1	5707	3	N	115	2	8			137
							127	9									
09	7200	X	6655	-0-	-545	-0-	741	1	5808	3	N	96	174	1			59
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	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
04	720	X	614	-0-	-106	-0-	541	1	73	9	N	66					147
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	402	1	1258	3	N	47					194
							52	9									
06	720	X	470	-0-	-250	-0-	400	1	70	9	N	64	168	1			90
07	744	X	647	-0-	-97	-0-	360	1	213	3	N	67					157
							74	9									
08	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	335	1	1155	3	N	69	171	1			55
							76	9									
09	1650	X	738	-0-	-912	-0-	420	1	256	3	N	56					111
							62	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	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
04	4590	X	4250	-0-	-340	-0-	4233	3	17	9	N	15	1	8			100
05	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	3829	3	13	9	N	12	80	1			32
06	4590	X	3121	-0-	-1469	-0-	46	1	3043	3	N	29					61
							32	9									
07	4402	X	4064	-0-	-338	-0-	242	1	3810	3	N	11	1	8			71
							12	9									
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	252	1	4391	3	N	13	1	8			83
							14	9									
09	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	248	1	3873	3	N	18	1	8			100
							20	9									

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 06/01/2014

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	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
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					25
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					25
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					25
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

04	3810	X	3666	-0-	-144	-0-	663	1	2989	3	N	13					81
							14	9									
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	754	1	3480	3	N	23	3	8			101
							25	9									
06	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	701	1	2913	3	N	23					124
							25	9									
07	4216	X	2778	-0-	-1438	-0-	658	1	2092	3	N	25	11	8			138
							28	9									
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	757	1	3656	3	N	15					153
							17	9									
*09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	717	1	3406	3	N	20	145	1			28
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

04	11520	X	10762	-0-	-758	-0-	10722	3	40	9	N	36	1	8			166
05	11873	X	10507	-0-	-1366	-0-	10496	3	11	9	N	10					176
06	11190	X	10764	-0-	-426	-0-	10744	3	20	9	N	18	176	1			18
07	11563	X	10926	-0-	-637	-0-	10901	3	25	9	N	23	1	8			40
08	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	10728	3	15	9	N	14					54
09	10770	X	10274	-0-	-496	-0-	10256	3	18	9	N	16					70

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					5
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					5
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

04	12510	X	11343	-0-	-1167	-0-	11323	3	20	9	N	18					80
05	12927	X	12153	-0-	-774	-0-	12122	3	31	9	N	28					108
06	12510	X	11354	-0-	-1156	-0-	11308	3	46	9	N	42					150
07	12617	X	12390	-0-	-227	-0-	12334	3	56	9	N	51	174	1			27
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12361	3	22	9	N	20					47
09	11760	X	11725	-0-	-35	-0-	11702	3	23	9	N	21					68

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

04	8190	X	6988	-0-	-1202	-0-	6844	3	144	9	N	131	181	1			118
05	8215	X	7083	-0-	-1132	-0-	6926	3	157	9	N	143	174	1			87
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7392	3	144	9	N	131	170	1			48
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8368	3	132	9	N	120					168
08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8510	3	152	9	N	138	177	1	1	8	128
*09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8794	3	129	9	N	117	173	1			72

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	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
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	340 56	1 9	1820	3	N	51					151
05	2356	X	1602	-0-	-754	-0-	381 51	1 9	1170	3	N	46	168	1	1	8	28
06	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	344 64	1 9	1930	3	N	58	3	8			83
07	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	352 83	1 9	1807	3	N	75	4	8			154
08	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	328 98	1 9	1909	3	N	89	164	1	2	8	77
09	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	334 67	1 9	1711	3	N	61	2	8			136

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	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
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	432 111	1 9	2989	3	N	101					171
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	398 154	1 9	2898	3	N	140	173	1	3	8	135
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	454 112	1 9	2824	3	N	102	150	1	6	8	81
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	475 119	1 9	2755	3	N	108	161	1	7	8	21
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	478 119	1 9	2746	3	N	108	4	8			125
*09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	464 118	1 9	2426	3	N	107	170	1	4	8	58

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	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
04	4800	X	3195	-0-	-1605	-0-	2997	3	198	9	N	180	166	1			121
05	4030	X	3322	-0-	-708	-0-	3138	3	184	9	N	167	172	1	1	8	115
06	3900	X	2997	-0-	-903	-0-	2807	3	190	9	N	173	168	1	2	8	118
07	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3024	3	193	9	N	175	164	1	3	8	126
08	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2671	3	162	9	N	147	168	1	1	8	104
09	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	2801	3	209	9	N	190	175	1	1	8	118

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	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
04	11280	X	9807	-0-	-1473	-0-	9462	3	345	9	N	314	354	1			158
05	11253	X	10284	-0-	-969	-0-	9915	3	369	9	N	335	347	1			146
06	10590	X	9772	-0-	-818	-0-	9420	3	352	9	N	320	341	1			125
07	10881	X	10088	-0-	-793	-0-	9736	3	352	9	N	320	343	1			102
08	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	9921	3	362	9	N	329	340	1	1	8	90
09	9960	X	9924	-0-	-36	-0-	9587	3	337	9	N	306	174	1			222

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

04	5100	X	3956	-0-	-1144	-0-	809 37	1 9	3110	3	N	34					47
05	5270	X	1373	-0-	-3897	-0-	568 17	1 9	788	3	N	15					62
06	5100	X	914	-0-	-4186	-0-	809 35	1 9	70	3	N	32	1	8			93
07	4867	X	871	-0-	-3996	-0-	837	1	34	9	N	31	1	8			123
08	4867	X	863	-0-	-4004	-0-	837	1	26	9	N	24	1	8			146
09	3960	X	2259	-0-	-1701	-0-	786 26	1 9	1447	3	N	24	1	8			169

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	23754					N	-0-					74
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	20654					N	-0-					74
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	17654					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	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
04	10590	X	10129	-0-	-461	-0-	329	1	9596	3	N	185	175	1	15	8	162
							204	9									
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	240	1	11556	3	N	185	174	1	4	8	169
							204	9									
06	11400	X	10064	-0-	-1336	-0-	311	1	9574	3	N	163	173	1	7	8	152
							179	9									
07	11780	X	9551	-0-	-2229	-0-	370	1	9008	3	N	157	172	1	10	8	127
							173	9									
08	11997	X	9565	-0-	-2432	-0-	334	1	9060	3	N	155	171	1	5	8	106
							171	9									
09	11610	X	9862	-0-	-1748	-0-	302	1	9391	3	N	154	171	1	5	8	84
							169	9									

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014														

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33403 01/20/2014														

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

04	10650	X	8870	-0-	-1780	-0-	472	1	7692	3	N	642	543	1			224
							706	9									
05	9238	X	7740	-0-	-1498	-0-	496	1	6836	3	N	371	363	1			232
							408	9									
06	8940	X	7313	-0-	-1627	-0-	490	1	6405	3	N	380	339	1			273
							418	9									
07	9238	X	8021	-0-	-1217	-0-	485	1	7134	3	N	365	516	1			122
							402	9									
08	9176	X	6366	-0-	-2810	-0-	461	1	5558	3	N	315	346	1	1	8	90
							347	9									
09	8880	X	7236	-0-	-1644	-0-	453	1	6375	3	N	371	336	1			125
							408	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

04	13650	X	12533	-0-	-1117	-0-	470	1	11208	3	N	777	536	1	1	8	318
							855	9									
05	14105	X	11447	-0-	-2658	-0-	489	1	10215	3	N	675	721	1			272
							743	9									
06	13650	X	10059	-0-	-3591	-0-	477	1	8916	3	N	605	504	1			373
							666	9									
07	12958	X	8483	-0-	-4475	-0-	480	1	7383	3	N	564	672	1			265
							620	9									
08	12958	X	12267	-0-	-691	-0-	455	1	11087	3	N	659	673	1	1	8	250
							725	9									
09	12540	X	9846	-0-	-2694	-0-	450	1	8787	3	N	554	511	1			293
							609	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	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
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	468	1	8044	3	N	407	361	1	1	8	252
							448	9									
05	8308	X	7133	-0-	-1175	-0-	472	1	6288	3	N	339	358	1	1	8	232
							373	9									
06	8040	X	6878	-0-	-1162	-0-	444	1	6002	3	N	393	513	1			112
							432	9									
07	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	492	1	6663	3	N	291	171	1			232
							320	9									
08	9269	X	7503	-0-	-1766	-0-	541	1	6574	3	N	353	340	1	2	8	243
							388	9									
09	8970	X	7486	-0-	-1484	-0-	507	1	6648	3	N	301	336	1			208
							331	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	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
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	175	1	9206	3	N	509	518	1	1	8	155
							560	9									
05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	145	1	10532	3	N	404	340	1			219
							444	9									
06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	176	1	10734	3	N	426	515	1			130
							469	9									
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	190	1	10384	3	N	396	357	1			169
							436	9									
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	167	1	8704	3	N	426	528	1	1	8	66
							469	9									
*09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	160	1	11839	3	N	445	349	1			162
							490	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	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
04	2370	X	678	-0-	-1692	-0-	520	1	158	9	N	144	168	1	6	8	140
05	1550	X	940	-0-	-610	-0-	505	1	435	9	N	395	495	1	5	8	35
06	1350	X	978	-0-	-372	-0-	504	1	26	3	N	407	346	1			96
							448	9									
07	1395	X	689	-0-	-706	-0-	511	1	178	9	N	162	173	1			85
08	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	517	1	493	9	N	448	344	1	19	8	170
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	514	1	406	9	N	369	502	1			37

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	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
04	12000	X	11297	-0-	-703	-0-	290	1	10722	3	N	259	176	1	3	8	209
							285	9									
05	12400	X	9317	-0-	-3083	-0-	277	1	8713	3	N	297	350	1	2	8	154
							327	9									
06	12000	X	9636	-0-	-2364	-0-	295	1	9043	3	N	271	329	1			96
							298	9									
07	12400	X	8572	-0-	-3828	-0-	326	1	7953	3	N	266	169	1			193
							293	9									
08	11687	X	2424	-0-	-9263	-0-	313	1	1902	3	N	190	173	1	5	8	205
							209	9									
09	11310	X	1170	-0-	-10140	-0-	290	1	791	3	N	81	173	1			113
							89	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	1	13	9	N	12	12	8			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	1	8	9	N	7	7	8			-0-
07	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	212	-0-	-388	-0-	212	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	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
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	44	1	8318	3	N	39					128
							43	9									
05	9393	X	8258	-0-	-1135	-0-	68	1	8155	3	N	32					160
							35	9									
06	9090	X	7642	-0-	-1448	-0-	7620	3	22	9	N	20					180
07	9393	X	4852	-0-	-4541	-0-	109	1	4729	3	N	13					193
							14	9									
08	8680	X	7382	-0-	-1298	-0-	121	1	7250	3	N	10	167	1			36
							11	9									
09	8400	X	6551	-0-	-1849	-0-	199	1	6324	3	N	25					61
							28	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	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
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	497	3	102	9	N	93					131
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	464	3	73	9	N	66					197
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	465	3	81	9	N	74	168	1			103
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	513	3	95	9	N	86	173	1			16
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	513	3	68	9	N	62	2	8			76
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	509	3	70	9	N	64	1	8			139

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	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
04	5	X	-0-	-0-	-5	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	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
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	387	1	4115	3	N	200	357	1	1	8	34
							220	9									
05	4247	X	3046	-0-	-1201	-0-	397	1	2431	3	N	198					232
							218	9									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	383	1	3484	3	N	216	335	1			113
							238	9									
07	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	401	1	2810	3	N	194	169	1			138
							213	9									
08	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	400	1	3202	3	N	184	160	1	1	8	161
							202	9									
09	4110	X	3303	-0-	-807	-0-	378	1	2749	3	N	160	170	1			151
							176	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	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
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	253	1	7205	3	N	213	347	1	1	8	118
							234	9									
05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	246	1	8289	3	N	216	171	1			163
							238	9									
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	238	1	8255	3	N	175	175	1			163
							193	9									
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	243	1	8727	3	N	180	168	1			175
							198	9									
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	242	1	8832	3	N	184	168	1	1	8	190
							202	9									
*09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	234	1	6135	3	N	153	175	1			168
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	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
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10435	3	232	9	N	211	176	1			167
05	10695	X	10573	-0-	-122	-0-	10361	3	212	9	N	193	170	1			190
06	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10241	3	209	9	N	190	346	1	1	8	33
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10848	3	210	9	N	191	174	1	1	8	49
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10917	3	180	9	N	164	174	1			39
*09	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10516	3	190	9	N	173	170	1			42

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	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
04	11280	X	10907	-0-	-373	-0-	10850	3	57	9	N	52					58
05	11563	X	10493	-0-	-1070	-0-	10450	3	43	9	N	39					97
06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11271	3	53	9	N	48					145
07	11284	X	10990	-0-	-294	-0-	10949	3	41	9	N	37	176	1			6
08	11284	X	10777	-0-	-507	-0-	10731	3	46	9	N	42	6	8			42
09	11310	X	10395	-0-	-915	-0-	10347	3	48	9	N	44	4	8			82

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	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
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			N	-0-					243
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					243
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					243
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					243
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					243
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	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
04	5640	X	626	-0-	-5014	-0-	402	1	224	9	N	204	173	1	1	8	105
05	5828	X	1040	-0-	-4788	-0-	393	1	1	3	N	587	516	1			176
							646	9									
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	379	1	3302	3	N	449	514	1			111
							494	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	386	1	2417	3	N	401	332	1			180
							441	9									
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	3	N	424	344	1	1	8	259
							466	9									
09	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	372	1	2416	3	N	389	528	1			120
							428	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	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
04	5910	X	3144	-0-	-2766	-0-	275	1	2509	3	N	327	174	1	1	8	358
							360	9									
05	6107	X	4821	-0-	-1286	-0-	389	1	4330	3	N	93	350	1	1	8	100
							102	9									
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	383	1	7276	3	N	177	174	1			103
							195	9									
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	416	1	5646	3	N	161	176	1			88
							177	9									
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	408	1	8655	3	N	170	168	1	1	8	89
							187	9									
*09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	402	1	8629	3	N	158	169	1			78
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	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
04	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	310 234	1 9	10833	3	N	213	180	1			133
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	278 266	1 9	9531	3	N	242	170	1			205
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	264 186	1 9	7649	3	N	169	177	1			197
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	268 161	1 9	7493	3	N	146	176	1			167
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	268 158	1 9	9012	3	N	144	172	1	1	8	138
*09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	260 155	1 9	8720	3	N	141	168	1			111

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1859	3	68	9	N	62					159
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	1726	3	24	9	N	22	168	1			13
06	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	1595	3			N	-0-					13
07	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	1561	3			N	-0-					13
08	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3			N	-0-					13
09	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1335	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

04	10410	X	8955	-0-	-1455	-0-	8922	3	33	9	N	30	1	8			176
05	10540	X	8709	-0-	-1831	-0-	8691	3	18	9	N	16	174	1			18
06	9900	X	8867	-0-	-1033	-0-	8848	3	19	9	N	17					35
07	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8823	3	21	9	N	19	1	8			53
08	9517	X	8733	-0-	-784	-0-	8711	3	22	9	N	20					73
09	8970	X	8270	-0-	-700	-0-	8249	3	21	9	N	19					92

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

04	5790	X	4550	-0-	-1240	-0-	4482	3	68	9	N	62					164
05	4898	X	4452	-0-	-446	-0-	4386	3	66	9	N	60					224
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4763	3	59	9	N	54	171	1			107
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4857	3	64	9	N	58					165
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4951	3	63	9	N	57					222
*09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4791	3	55	9	N	50	174	1			98

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	3	22	9	N	20					113
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	3	14	9	N	13	115	1	3	5	8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	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
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					73
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					73
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					73
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2876	3	18	9	N	16					89
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					89
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2361	3	17	9	N	15					104

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

04	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	345	1	4113	3	N	45					67
							50	9									
05	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	302	1	3837	3	N	84					151
							92	9									
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	269	1	4158	3	N	59	178	1			32
							65	9									
07	4774	X	3231	-0-	-1543	-0-	291	1	2912	3	N	25					57
							28	9									
08	4774	X	3287	-0-	-1487	-0-	313	1	2930	3	N	40					97
							44	9									
09	4500	X	2029	-0-	-2471	-0-	299	1	1706	3	N	22					119
							24	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

04	3840	X	2234	-0-	-1606	-0-	32	1	2191	3	N	10					200
							11	9									
05	4030	X	3474	-0-	-556	-0-	20	1	3445	3	N	8	174	1			34
							9	9									
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	7	1	5678	3	N	24					58
							26	9									
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	14	1	4661	3	N	29					87
							32	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4363	3	N	20					107
							22	9									
09	5040	X	2811	-0-	-2229	-0-	49	1	2751	3	N	10					117
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

04	3000	N	170	-0-	-2830	185364	170	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	178	-0-	-2922	182442	178	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	179442					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	176342					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	173242					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	170242					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

04	12060	X	1546	-0-	-10514	-0-	432	1	1014	3	N	91	1	8			197
							100	9									
05	10633	X	506	-0-	-10127	-0-	425	1	81	9	N	74	169	1	1	8	101
06	10290	X	6959	-0-	-3331	-0-	411	1	6360	3	N	171	175	1			97
							188	9									
07	10633	X	3036	-0-	-7597	-0-	454	1	2457	3	N	114	179	1			32
							125	9									
08	4185	X	582	-0-	-3603	-0-	479	1	103	9	N	94	8	8			118
09	6960	X	1402	-0-	-5558	-0-	491	1	823	3	N	80					198
							88	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	81	1	14411	3	N	96					126
							106	9									
05	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	88	1	14769	3	N	94	1	8			219
							103	9									
06	11490	X	10529	-0-	-961	-0-	99	1	10365	3	N	59	174	1			104
							65	9									
07	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	99	1	13160	3	N	63					167
							69	9									
08	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14468	3	77	9	N	70	3	8			234
*09	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	14	1	14972	3	N	56	174	1			116
							62	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

04	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	84	1	14331	3	N	84	1	8			198
							92	9									
05	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	90	1	14399	3	N	74	171	1	1	8	100
							81	9									
06	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	86	1	14793	3	N	77					177
							85	9									
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	38	1	14755	3	N	63	175	1			65
							69	9									
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	139	1	14758	3	N	66	3	8			128
							73	9									
*09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	72	1	15378	3	N	69					197
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	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
04	14670	X	13395	-0-	-1275	-0-	13202	3	193	9	N	175	175	1			74
05	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	14934	3	226	9	N	205	181	1			98
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14528	3	179	9	N	163	164	1			97
07	14477	X	14380	-0-	-97	-0-	14190	3	190	9	N	173	156	1			114
08	15159	X	14825	-0-	-334	-0-	14625	3	200	9	N	182	160	1			136
09	14700	X	14022	-0-	-678	-0-	13856	3	166	9	N	151	166	1			121

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

04	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	1398	1	4199	3	N	14	1	8			86
							15	9									
05	6758	X	5310	-0-	-1448	-0-	1488	1	3814	3	N	7					93
							8	9									
06	6540	X	5421	-0-	-1119	-0-	1448	1	3970	3	N	3					96
							3	9									
07	6758	X	4919	-0-	-1839	-0-	1444	1	3460	3	N	14	1	8			109
							15	9									
08	6696	X	4169	-0-	-2527	-0-	1444	1	2672	3	N	48	9	8			148
							53	9									
09	5610	X	4676	-0-	-934	-0-	1466	1	3180	3	N	27	59	1			116
							30	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	707	1	360	3	N	5	5	8			41
							6	9									
05	1736	X	811	-0-	-925	-0-	811	1			N	-0-					41
06	1740	X	813	-0-	-927	-0-	810	1	3	9	N	3	3	8			41
07	1798	X	17	-0-	-1781	-0-	17	1			N	-0-					41
08	1116	X	205	-0-	-911	-0-	187	1	18	9	N	16	16	8			41
09	1080	X	198	-0-	-882	-0-	156	1	42	3	N	-0-					41

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6148	X	-0-	-0-	-6148	-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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33383 08/05/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	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
04	6390	X	5202	-0-	-1188	-0-	5191	3	11	9	N	10	173	1	2	8	76
05	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	5868	3	32	9	N	29					105
06	5820	X	5281	-0-	-539	-0-	5246	3	35	9	N	32	1	8			136
07	6014	X	5733	-0-	-281	-0-	5698	3	35	9	N	32	1	8			167
08	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	5818	3	35	9	N	32	12	8			187
09	5700	X	5124	-0-	-576	-0-	5098	3	26	9	N	24	96	1			115

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	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
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	3	1	9	N	1	1	8			20
05	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	4975	3	6	9	N	5					25
06	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	4751	3	24	9	N	22					47
07	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	5043	3	20	9	N	18	1	8			64
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5396	3	29	9	N	26	9	8			81
*09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	3	20	9	N	18					99

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	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
04	11490	X	3402	-0-	-8088	-0-	257	1	2839	3	N	278	352	1	1	8	47
							306	9									
05	11873	X	8963	-0-	-2910	-0-	330	1	8259	3	N	340	178	1	1	8	208
							374	9									
06	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	268	1	11506	3	N	342	348	1			202
							376	9									
07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	239	1	11930	3	N	319	342	1			179
							351	9									
08	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	242	1	10192	3	N	281	357	1	2	8	101
							309	9									
09	11490	X	9209	-0-	-2281	-0-	209	1	8730	3	N	245	176	1			170
							270	9									

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	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
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	628	1	3029	3	N	-0-					17
05	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	703	1	2717	3	N	5	2	8			20
							6	9									
06	3630	X	3458	-0-	-172	-0-	709	1	2731	3	N	16					36
							18	9									
07	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	624	1	2106	3	N	16	6	8			46
							18	9									
08	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	700	1	2561	3	N	4					50
							4	9									
09	3630	X	2895	-0-	-735	-0-	691	1	2164	3	N	36	28	1			58
							40	9									

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	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
04	8430	X	5507	-0-	-2923	-0-	401	1	5091	3	N	14	7	8			26
							15	9									
05	8711	X	3210	-0-	-5501	-0-	433	1	2774	3	N	3					29
							3	9									
06	7200	X	5375	-0-	-1825	-0-	389	1	4978	3	N	7	4	8			32
							8	9									
07	6262	X	97	-0-	-6165	-0-	6	1	91	3	N	-0-					32
08	5735	X	454	-0-	-5281	-0-	354	1	100	9	N	91	91	8			32
*09	5520	X	694	-0-	-4826	-0-	694	1			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1094					N	10	10	8			24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1094					N	-0-					24
06	1673	X	579	-0-	-1094	-0-	564	3	15	9	N	14	6	8			32
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10	10	8			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	8			32
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					32

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	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
04	3840	X	2335	-0-	-1505	-0-	2329	3	6	9	N	5	5	8			42
05	3968	X	2959	-0-	-1009	-0-	2952	3	7	9	N	6					48
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2984	3	3	9	N	3	3	8			48
07	3007	X	1529	-0-	-1478	-0-	1522	3	7	9	N	6	5	8			49
08	3007	X	1222	-0-	-1785	-0-	1171	3	51	9	N	46	46	8			49
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2137	3	2	9	N	2					51

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	1	100	3	N	5	5	8			5
							6	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	1			N	-0-					5
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	430	1	245	3	N	3	3	8			5
							3	9									
07	868	N	497	-0-	-371	-0-	439	1	52	3	N	5	5	8			5
							6	9									
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	380	1	42	9	N	38	38	8			5
09	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	1			N	-0-					5

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	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
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	1			N	-0-					71
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	743	1	3	9	N	3	3	8			71
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					71
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	1	11	9	N	10	10	8			71
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					71
09	750	N	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-					71

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	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
04	5880	X	3060	-0-	-2820	-0-	617	1	2439	3	N	4	4	8			8
							4	9									
05	5425	X	3947	-0-	-1478	-0-	716	1	3231	3	N	-0-					8
06	5250	X	3828	-0-	-1422	-0-	365	1	3461	3	N	2	2	8			8
							2	9									
07	5394	X	3337	-0-	-2057	-0-	367	1	2966	3	N	4	4	8			8
							4	9									
08	3937	X	2090	-0-	-1847	-0-	422	1	1624	3	N	40	40	8			8
							44	9									
09	3840	X	657	-0-	-3183	-0-	606	1	51	3	N	-0-					8

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

04	3540	X	1937	-0-	-1603	-0-	1125	1	812	3	N	-0-					17
05	3658	X	1310	-0-	-2348	-0-	1306	1	4	9	N	4	4	8			17
06	2610	X	480	-0-	-2130	-0-	480	1			N	-0-					17
07	2015	X	505	-0-	-1510	-0-	466	1	24	3	N	14	14	8			17
							15	9									
08	2015	X	883	-0-	-1132	-0-	496	1	387	3	N	-0-					17
09	1950	X	833	-0-	-1117	-0-	480	1	353	3	N	-0-					17

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

04	9690	X	4185	-0-	-5505	-0-	732	1	3453	3	N	-0-					118
05	10013	X	5028	-0-	-4985	-0-	745	1	4274	3	N	8	5	8			121
							9	9									
06	9150	X	5200	-0-	-3950	-0-	684	1	4516	3	N	-0-					121
07	8990	X	6102	-0-	-2888	-0-	706	1	5377	3	N	17	17	8			121
							19	9									
08	6448	X	5723	-0-	-725	-0-	723	1	5000	3	N	-0-					121
09	5190	X	4756	-0-	-434	-0-	56	1	4699	3	N	1					122
							1	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

04	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	332	1	5923	3	N	285	350	1	5	8	104
							314	9									
05	7688	X	6211	-0-	-1477	-0-	319	1	5649	3	N	221	173	1			152
							243	9									
06	7440	X	6023	-0-	-1417	-0-	305	1	5487	3	N	210	178	1			184
							231	9									
07	7285	X	6658	-0-	-627	-0-	329	1	6072	3	N	234	344	1			74
							257	9									
08	7285	X	6120	-0-	-1165	-0-	378	1	5535	3	N	188	176	1	2	8	84
							207	9									
09	6570	X	5746	-0-	-824	-0-	360	1	5180	3	N	187	170	1			101
							206	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

04	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14620	3	64	9	N	58					112
05	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10972	3	35	9	N	32					144
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13314	3	70	9	N	64	169	1			39
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13851	3	56	9	N	51					90
08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13504	3	58	9	N	53	2	8			141
*09	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13275	3	51	9	N	46					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	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
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	30	1	5204	3	N	75	1	8			188
							83	9									
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	89	1	5139	3	N	87	180	1			95
							96	9									
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	83	1	5195	3	N	87	1	8			181
							96	9									
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	93	1	5028	3	N	76	169	1	1	8	87
							84	9									
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	86	1	5026	3	N	77					164
							85	9									
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	90	1	5944	3	N	75	173	1	1	8	65
							83	9									

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

04	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	11019	3	256	9	N	233	176	1	1	8	186
05	12710	X	11431	-0-	-1279	-0-	11175	3	256	9	N	233	352	1			67
06	11940	X	10977	-0-	-963	-0-	10766	3	211	9	N	192	174	1	1	8	84
07	11656	X	10630	-0-	-1026	-0-	10436	3	194	9	N	176	174	1	1	8	85
08	11656	X	11526	-0-	-130	-0-	11321	3	205	9	N	186	175	1	1	8	95
09	11280	X	11002	-0-	-278	-0-	10817	3	185	9	N	168	171	1	1	8	91

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	478	1	5741	3	N	235	173	1	2	8	114
							259	9									
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	518	1	4806	3	N	164	176	1			102
							180	9									
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	501	1	7371	3	N	334	346	1			90
							367	9									
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	505	1	7677	3	N	354	344	1			100
							389	9									
08	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	3	N	289	175	1	1	8	213
							318	9									
*09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	447	1	3251	3	N	101	173	1			141
							111	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7731	3	46	9	N	42	2	8			64
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7631	3	24	9	N	22					86
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7982	3	33	9	N	30	1	8			115
07	8029	X	7951	-0-	-78	-0-	7915	3	36	9	N	33	1	8			147
08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7996	3	36	9	N	33	1	8			179
09	8010	X	7639	-0-	-371	-0-	7604	3	35	9	N	32	174	1	1	8	36

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

04	9780	X	9633	-0-	-147	-0-	9499	3	134	9	N	122					183
05	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10169	3	94	9	N	85	183	1			85
06	9480	X	9418	-0-	-62	-0-	9342	3	76	9	N	69					154
07	9951	X	9437	-0-	-514	-0-	9336	3	101	9	N	92	173	1			73
08	10261	X	9380	-0-	-881	-0-	9282	3	98	9	N	89					162
09	9930	X	8814	-0-	-1116	-0-	8720	3	94	9	N	85	174	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	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
04	8880	X	8378	-0-	-502	-0-	8324	3	54	9	N	49	2	8			78
05	9021	X	7876	-0-	-1145	-0-	7830	3	46	9	N	42					120
06	8520	X	7448	-0-	-1072	-0-	7404	3	44	9	N	40	1	8			159
07	8804	X	7814	-0-	-990	-0-	7778	3	36	9	N	33	1	8			191
08	8804	X	7672	-0-	-1132	-0-	7632	3	40	9	N	36	175	1	1	8	51
09	8370	X	7373	-0-	-997	-0-	7341	3	32	9	N	29	1	8			79

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	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
04	6750	X	4512	-0-	-2238	-0-	4469	3	43	9	N	39	2	8			170
05	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6383	3	52	9	N	47	175	1	1	8	41
06	6840	X	6183	-0-	-657	-0-	6113	3	70	9	N	64	1	8			104
07	7068	X	4965	-0-	-2103	-0-	4917	3	48	9	N	44	1	8			147
08	6448	X	4817	-0-	-1631	-0-	4744	3	73	9	N	66	169	1	1	8	43
09	6240	X	5808	-0-	-432	-0-	5753	3	55	9	N	50	2	8			91

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	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
04	13530	X	4270	-0-	-9260	-0-	498	1	3725	3	N	43					156
							47	9									
05	13795	X	3072	-0-	-10723	-0-	583	1	2436	3	N	48	169	1			35
							53	9									
06	12600	X	4139	-0-	-8461	-0-	596	1	3485	3	N	53					88
							58	9									
07	9889	X	4639	-0-	-5250	-0-	620	1	3943	3	N	69					157
							76	9									
08	9889	X	4249	-0-	-5640	-0-	616	1	3566	3	N	61	160	1	1	8	57
							67	9									
09	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	600	1	3391	3	N	54					111
							59	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	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
04	170648	X	-0-	-0-	-170648	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	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
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	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
04	300	X	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	310	X	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	300	X	111	-0-	-189	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	279	X	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

04	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12161	3	69	9	N	63					165
05	10075	X	7530	-0-	-2545	-0-	267	1	7217	3	N	42	158	1			49
							46	9									
06	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	67	1	9867	3	N	73					122
							80	9									
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11994	3	87	9	N	79					201
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11675	3	46	9	N	42					243
*09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	156	1	9892	3	N	40	173	1			110
							44	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

04	15270	X	14041	-0-	-1229	-0-	13721	3	320	9	N	291	355	1			109
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15256	3	334	9	N	304	354	1			59
06	14790	X	14681	-0-	-109	-0-	14365	3	316	9	N	287	176	1			170
07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14479	3	309	9	N	281	327	1			124
08	15593	X	14816	-0-	-777	-0-	14494	3	322	9	N	293	348	1			69
09	15090	X	14157	-0-	-933	-0-	13852	3	305	9	N	277	170	1			176

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

04	2550	X	2338	-0-	-212	-0-	870	1	1319	3	N	135	172	1			97
							149	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	791	1	3094	3	N	181	173	1			105
							199	9									
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	868	1	4292	3	N	126	170	1	1	8	60
							139	9									
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	878	1	4046	3	N	136	177	1	1	8	18
							150	9									
08	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	899	1	3027	3	N	127					145
							140	9									
09	5310	X	3802	-0-	-1508	-0-	870	1	2789	3	N	130	173	1			102
							143	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

04	1950	X	1403	-0-	-547	-0-	1355	3	48	9	N	44					156
05	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1283	3	31	9	N	28					184
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1247	3	37	9	N	34	169	1			49
07	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	1246	3	46	9	N	42					91
08	1519	X	967	-0-	-552	-0-	915	3	52	9	N	47	15	8			123
09	1410	X	688	-0-	-722	-0-	646	3	42	9	N	38	8	8			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	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
04	6360	X	5802	-0-	-558	-0-	600	1	5183	3	N	17					39
							19	9									
05	6510	X	4859	-0-	-1651	-0-	543	1	4301	3	N	14					53
							15	9									
06	6300	X	5179	-0-	-1121	-0-	600	1	4546	3	N	30					83
							33	9									
07	5983	X	4402	-0-	-1581	-0-	619	1	3724	3	N	54					137
							59	9									
08	5983	X	5533	-0-	-450	-0-	620	1	4849	3	N	58	175	1	2	8	18
							64	9									
09	5790	X	5068	-0-	-722	-0-	599	1	4440	3	N	26					44
							29	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	228	1	229	3	N	34	172	1	13	8	3
							37	9									
*09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	256	1	936	3	N	18					21
							20	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	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
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6829	3	109	9	N	99	142	1			15
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6713	3	116	9	N	105					120
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7055	3	110	9	N	100	103	1			117
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7164	3	109	9	N	99	149	1			67
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6425	3	84	9	N	76	66	1			77
*09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5747	3	120	9	N	109	84	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	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
04	20116	X	3649	-0-	-16467	-0-	3599	3	50	9	N	45					188
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4082	3	51	9	N	46	183	1			51
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4250	3	55	9	N	50					101
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4818	3	53	9	N	48					149
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4455	3	43	9	N	39	171	1	1	8	16
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4143	3	44	9	N	40					56

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					130
05	496	X	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-					130
06	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-					130
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					130
08	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					130
09	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					130

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	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
04	3000	N	869	-0-	-2131	265345	859	3	10	9	N	9					39
05	3100	N	3012	-0-	-88	265257	399	1	2566	3	N	43	1	8			81
							47	9									
06	3000	N	3978	-0-	978	266235	581	1	3361	3	N	33					114
							36	9									
07	3100	N	4366	-0-	1266	267501	560	1	3767	3	N	35					149
							39	9									
08	3100	N	3434	-0-	334	267835	3400	3	34	9	N	31	1	8			179
*09	271707	X	3872	-0-	-267835	-0-	3817	3	55	9	N	50	172	1			57

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	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
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	868	3	28	9	N	25					93
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					93
06	1020	N	553	-0-	-467	-0-	553	3			N	-0-					93
07	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-					93
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					93
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

04	459595	X	16920	-0-	-442675	-0-	16610	3	310	9	N	282	360	1			49
05	19189	X	17179	-0-	-2010	-0-	16862	3	317	9	N	288	179	1			158
06	18570	X	16231	-0-	-2339	-0-	15945	3	286	9	N	260	174	1			244
07	18910	X	16320	-0-	-2590	-0-	16047	3	273	9	N	248	351	1			141
08	17732	X	16321	-0-	-1411	-0-	16036	3	285	9	N	259	353	1	19	8	28
09	16920	X	15168	-0-	-1752	-0-	14896	3	272	9	N	247	175	1	10	8	90

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

04	13740	X	13264	-0-	-476	-0-	13087	3	177	9	N	161	174	1			71
05	13578	X	12239	-0-	-1339	-0-	12106	3	133	9	N	121	171	1			21
06	13350	X	12883	-0-	-467	-0-	12738	3	145	9	N	132					153
07	13795	X	12669	-0-	-1126	-0-	12518	3	151	9	N	137	171	1			119
08	13795	X	12433	-0-	-1362	-0-	12305	3	128	9	N	116	162	1			73
09	13260	X	11916	-0-	-1344	-0-	11785	3	131	9	N	119	173	1			19

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

04	126376	X	-0-	-0-	-126376	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

04	7080	X	6493	-0-	-587	-0-	6487	3	6	9	N	5	1	8			18
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6748	3	9	9	N	8					26
06	6570	X	6565	-0-	-5	-0-	6563	3	2	9	N	2	1	8			27
07	6789	X	6361	-0-	-428	-0-	6349	3	12	9	N	11	1	8			37
08	6789	X	6460	-0-	-329	-0-	6390	3	70	9	N	64	9	8			92
09	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	6290	3	15	9	N	14	81	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	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
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	429	1	2813	3	N	205	173	1	4	8	100
							226	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	373	1	2935	3	N	159	174	1			85
							175	9									
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	382	1	2802	3	N	173	169	1			89
							190	9									
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	387	1	3082	3	N	165					254
							182	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	402	1	3521	3	N	174	343	1	2	8	83
							191	9									
*09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	443	1	3663	3	N	156	169	1			70
							172	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	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
04	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	381	1	2132	3	N	280	346	1	5	8	47
							308	9									
05	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	463	1	2355	3	N	229	174	1			102
							252	9									
06	3240	X	2553	-0-	-687	-0-	428	1	1915	3	N	191	169	1			124
							210	9									
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	423	1	4172	3	N	262	169	1			217
							288	9									
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	369	1	6406	3	N	287	338	1	2	8	164
							316	9									
*09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	359	1	5168	3	N	238	168	1			234
							262	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	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
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					122
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					122
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					122
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					122
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	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
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					31
05	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					31
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					31
07	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					31
08	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					31
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	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
04	19530	X	11728	-0-	-7802	-0-	545	1	10230	3	N	866	701	1	1	8	354
							953	9									
05	13299	X	12554	-0-	-745	-0-	552	1	11143	3	N	781	875	1	1	8	259
							859	9									
06	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	524	1	10675	3	N	705	853	1			111
							776	9									
07	12121	X	11210	-0-	-911	-0-	553	1	9927	3	N	664	507	1			268
							730	9									
08	12555	X	6765	-0-	-5790	-0-	569	1	5587	3	N	554	700	1	2	8	120
							609	9									
09	12150	X	1799	-0-	-10351	-0-	570	1	772	3	N	415	343	1			192
							457	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	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
04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	163	1	7300	3	N	101					163
							111	9									
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	135	1	7335	3	N	91	175	1			79
							100	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	221	1	5776	3	N	81					160
							89	9									
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	255	1	6292	3	N	75	173	1			62
							83	9									
08	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	221	1	4832	3	N	62					124
							68	9									
09	5550	X	2967	-0-	-2583	-0-	207	1	2708	3	N	47					171
							52	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	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
04	9240	X	1377	-0-	-7863	-0-	304	1	954	3	N	108	175	1			109
							119	9									
05	9548	X	5869	-0-	-3679	-0-	380	1	5353	3	N	124	176	1			57
							136	9									
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	177	1	11460	3	N	132	168	1			21
							145	9									
07	9548	X	312	-0-	-9236	-0-	204	1	88	3	N	18					39
							20	9									
08	5859	X	307	-0-	-5552	-0-	283	1	24	9	N	22					61
09	9240	X	6750	-0-	-2490	-0-	277	1	6330	3	N	130					191
							143	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	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
04	10290	X	5902	-0-	-4388	-0-	311	1	5530	3	N	55	1	8			68
							61	9									
05	10695	X	1781	-0-	-8914	-0-	271	1	1419	3	N	83	1	8			150
							91	9									
06	10350	X	916	-0-	-9434	-0-	267	1	636	3	N	12					162
							13	9									
07	10695	X	1355	-0-	-9340	-0-	333	1	989	3	N	30					192
							33	9									
08	8339	X	2265	-0-	-6074	-0-	335	1	1853	3	N	70	164	1	3	8	95
							77	9									
09	5910	X	1660	-0-	-4250	-0-	310	1	1314	3	N	33					128
							36	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	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
04	8190	X	12	-0-	-8178	-0-	12	3			N	-0-					80
05	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					80
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					80
07	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					80
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					80
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84943	X	55	-0-	-84888	-0-		55	3			N	-0-					116
05	124	X	97	-0-	-27	-0-		97	3			N	-0-					116
06	90	X	62	-0-	-28	-0-		62	3			N	-0-					116
07	93	X	44	-0-	-49	-0-		44	3			N	-0-					116
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						N	8	121	1			3
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-		133	1	8756	3	N	202	173	1			85
								222	9									
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-		105	1	9180	3	N	186	178	1			93
								205	9									
06	5490	X	5413	-0-	-77	-0-		191	1	5075	3	N	134	173	1			54
								147	9									
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-		161	1	9075	3	N	158	174	1			38
								174	9									
08	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-		116	1	10919	3	N	159	1	8			196
								175	9									
*09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-		112	1	6806	3	N	86	170	1			112
								95	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-		5094	3	113	9	N	103	1	8			202
05	6913	X	6162	-0-	-751	-0-		6041	3	121	9	N	110	171	1			141
06	6090	X	5165	-0-	-925	-0-		492	1	4574	3	N	90	167	1			64
								99	9									
07	5394	X	4973	-0-	-421	-0-		548	1	4320	3	N	95					159
								105	9									
08	6169	X	4722	-0-	-1447	-0-		547	1	4076	3	N	90	170	1	1	8	78
								99	9									
09	5970	X	4003	-0-	-1967	-0-		529	1	3387	3	N	79					157
								87	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-		7078	3	65	9	N	59	174	1	1	8	67
05	9734	X	7004	-0-	-2730	-0-		6935	3	69	9	N	63					130
06	8760	X	8358	-0-	-402	-0-		312	1	7970	3	N	69	168	1			31
								76	9									
07	10509	X	8232	-0-	-2277	-0-		286	1	7874	3	N	65					96
								72	9									
08	8866	X	7454	-0-	-1412	-0-		285	1	7100	3	N	63	1	8			158
								69	9									
09	8370	X	6715	-0-	-1655	-0-		274	1	6382	3	N	54	174	1			38
								59	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-		3323	3	83	9	N	75	1	8			237
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-		3816	3	105	9	N	95	180	1			152
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-		3372	3	77	9	N	70	168	1			54
07	4526	X	3411	-0-	-1115	-0-		3326	3	85	9	N	77					131
08	4526	X	3379	-0-	-1147	-0-		3305	3	74	9	N	67					198
09	3780	X	2796	-0-	-984	-0-		2724	3	72	9	N	65	173	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	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
04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	15931	3	35	9	N	32	175	1	1	8	44
05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14212	3	58	9	N	53	20	1			77
06	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	14801	3	18	9	N	16					93
07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14899	3	7	9	N	6					99
08	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13960	3	25	9	N	23	1	8			121
*09	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13337	3	23	9	N	21	131	1			11

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	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
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	311	1	8388	3	N	49	1	8			182
							54	9									
05	9610	X	9366	-0-	-244	-0-	232	1	9066	3	N	62	173	1	1	8	70
							68	9									
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	78	1	9265	3	N	62					132
							68	9									
07	11098	X	9548	-0-	-1550	-0-	66	1	9420	3	N	56					188
							62	9									
08	10416	X	9524	-0-	-892	-0-	29	1	9425	3	N	64	169	1	3	8	80
							70	9									
09	9420	X	8549	-0-	-871	-0-	45	1	8448	3	N	51					131
							56	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	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
04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14014	3	67	9	N	61					126
05	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14553	3	74	9	N	67	30	5			163
06	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14030	3	28	9	N	25	108	1			80
07	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14233	3	41	9	N	37					117
08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14158	3	34	9	N	31					148
*09	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12961	3	34	9	N	31	137	1			42

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	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
04	3870	X	3654	-0-	-216	-0-	600	1	2982	3	N	65	179	1	1	8	56
							72	9									
05	3627	X	3068	-0-	-559	-0-	618	1	2415	3	N	32	1	8			87
							35	9									
06	3660	X	2357	-0-	-1303	-0-	599	1	1724	3	N	31					118
							34	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	577	1	3963	3	N	41					159
							45	9									
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	620	1	5957	3	N	38	4	8			193
							42	9									
*09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	600	1	5318	3	N	38	172	1			59
							42	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	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
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	289	1	5324	3	N	328	351	1			203
							361	9									
05	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	260	1	4632	3	N	275	181	1			297
							303	9									
06	5430	X	823	-0-	-4607	-0-	572	1	251	9	N	228	349	1			176
07	6169	X	4108	-0-	-2061	-0-	567	1	3223	3	N	289	337	1			128
							318	9									
08	6169	X	2534	-0-	-3635	-0-	699	1	1591	3	N	222	176	1	1	8	173
							244	9									
09	5970	X	730	-0-	-5240	-0-	630	1	100	9	N	91	167	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	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
04	14250	X	9401	-0-	-4849	-0-	383 299	1 9	8719	3	N	272	167	1	1	8	193
05	14725	X	6564	-0-	-8161	-0-	408 213	1 9	5943	3	N	194	169	1	1	8	217
06	14250	X	7430	-0-	-6820	-0-	410 243	1 9	6777	3	N	221	344	1			94
07	14725	X	10262	-0-	-4463	-0-	399 376	1 9	9487	3	N	342	349	1			87
08	14012	X	11003	-0-	-3009	-0-	398 377	1 9	10228	3	N	343	345	1	3	8	82
09	9390	X	9150	-0-	-240	-0-	381 317	1 9	8452	3	N	288	173	1			197

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

04	13050	X	7765	-0-	-5285	-0-	600 167	1 9	6998	3	N	152	176	1			157
05	11904	X	8097	-0-	-3807	-0-	265 144	1 9	7688	3	N	131	174	1			114
06	11400	X	8922	-0-	-2478	-0-	256 140	1 9	8526	3	N	127	178	1			63
07	9114	X	8476	-0-	-638	-0-	312 123	1 9	8041	3	N	112					175
08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	318 129	1 9	7928	3	N	117	178	1			114
09	8910	X	7651	-0-	-1259	-0-	141 123	1 9	7387	3	N	112	174	1			52

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

04	0	W	13777	-0-	13777	491051	13616	3	161	9	N	146	182	1	2	8	95
05	0	W	12140	-0-	12140	503191	12009	3	131	9	N	119					214
*06	515248	X	12057	-0-	-503191	-0-	11916	3	141	9	N	128	172	1	1	8	169
*07	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11596	3	139	9	N	126	169	1	1	8	125
*08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11519	3	142	9	N	129	172	1	1	8	81
*09	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11114	3	135	9	N	123	170	1	1	8	33

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

04	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	13927	3	151	9	N	137					193
05	15345	X	14596	-0-	-749	-0-	14462	3	134	9	N	122	182	1			133
06	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14823	3	136	9	N	124	184	1			73
07	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15018	3	140	9	N	127					200
08	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14990	3	131	9	N	119	178	1			141
09	14970	X	13914	-0-	-1056	-0-	10 108	1 9	13796	3	N	98	177	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	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
04	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	17920	3	371	9	N	337	361	1			151
05	18538	X	18323	-0-	-215	-0-	17957	3	366	9	N	333	179	1			305
06	18480	X	17126	-0-	-1354	-0-	16799	3	327	9	N	297	343	1	1	8	258
07	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	17155	3	351	9	N	319	346	1	1	8	230
08	19096	X	17553	-0-	-1543	-0-	17236	3	317	9	N	288	343	1	1	8	174
09	18300	X	16465	-0-	-1835	-0-	16186	3	279	9	N	254	175	1	1	8	252

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	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
04	10260	X	8552	-0-	-1708	-0-	131	1	7826	3	N	541	527	1	1	8	205
							595	9									
05	10602	X	9646	-0-	-956	-0-	112	1	8912	3	N	565	695	1	1	8	74
							622	9									
06	10260	X	9416	-0-	-844	-0-	134	1	8713	3	N	517	351	1			240
							569	9									
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	59	1	13316	3	N	565	525	1			280
							622	9									
08	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15269	3	694	9	N	631	700	1	1	8	210
*09	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	14668	3	686	9	N	624	707	1			127

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	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
04	12360	X	8130	-0-	-4230	-0-	572	1	7506	3	N	47	170	1	3	8	55
							52	9									
05	11377	X	4829	-0-	-6548	-0-	434	1	4360	3	N	32					87
							35	9									
06	10500	X	9209	-0-	-1291	-0-	487	1	8686	3	N	33	71	1			49
							36	9									
07	8401	X	4273	-0-	-4128	-0-	473	1	3766	3	N	31					80
							34	9									
08	8401	X	5123	-0-	-3278	-0-	607	1	4488	3	N	25	1	8			104
							28	9									
09	9210	X	5383	-0-	-3827	-0-	592	1	4758	3	N	30	90	1			44
							33	9									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	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
04	10920	X	9620	-0-	-1300	-0-	320	1	8205	3	N	995	858	1	1	8	265
							1095	9									
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	356	1	8449	3	N	934	1030	1	1	8	168
							1027	9									
06	12540	X	4632	-0-	-7908	-0-	289	1	3531	3	N	738	681	1			225
							812	9									
07	12958	X	1100	-0-	-11858	-0-	393	1	707	9	N	643	694	1			174
08	12958	X	2924	-0-	-10034	-0-	443	1	1643	3	N	762	684	1	2	8	250
							838	9									
09	9630	X	9534	-0-	-96	-0-	488	1	8158	3	N	807	859	1			198
							888	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-	N	-0-	5
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	N	-0-	5
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-	N	-0-	5
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	N	-0-	5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	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
04	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13468	3	194	9	N	176	179	1	1	8	143
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	279	1	5963	3	N	107	182	1			68
							118	9									
06	13590	X	7565	-0-	-6025	-0-	344	1	7063	3	N	144					212
							158	9									
07	14043	X	8278	-0-	-5765	-0-	308	1	7818	3	N	138	180	1			170
							152	9									
08	14043	X	8125	-0-	-5918	-0-	302	1	7678	3	N	132	181	1	1	8	120
							145	9									
09	13590	X	7052	-0-	-6538	-0-	132	1	6776	3	N	131	177	1			74
							144	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	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
04	10440	X	7842	-0-	-2598	-0-	521	1	5825	3	N	1360	1400	1	2	8	186
							1496	9									
05	10788	X	7348	-0-	-3440	-0-	537	1	5404	3	N	1279	1215	1	1	8	249
							1407	9									
06	9960	X	6725	-0-	-3235	-0-	517	1	4903	3	N	1186	1203	1			232
							1305	9									
07	9982	X	7287	-0-	-2695	-0-	520	1	5480	3	N	1170	1043	1			359
							1287	9									
08	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	509	1	6632	3	N	1111	1231	1	4	8	235
							1222	9									
*09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	491	1	6719	3	N	1044	1039	1			240
							1148	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	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
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	419	1	3392	3	N	303	349	1			132
							333	9									
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	160	1	9922	3	N	327	350	1			109
							360	9									
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	39	1	10632	3	N	290	348	1			51
							319	9									
07	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	10956	3	344	9	N	313	177	1			187
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11138	3	314	9	N	285	347	1	1	8	124
*09	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10601	3	289	9	N	263	340	1			47

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	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
04	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10585	3	189	9	N	172	178	1			59
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10872	3	193	9	N	175	177	1			57
06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11228	3	182	9	N	165	177	1			45
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13030	3	176	9	N	160	168	1			37
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	13971	3	175	9	N	159	169	1			27
*09	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13523	3	161	9	N	146					173

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	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
04	16050	X	14155	-0-	-1895	-0-	14026	3	129	9	N	117	176	1	1	8	101
05	15872	X	14358	-0-	-1514	-0-	14231	3	127	9	N	115					216
06	15120	X	13633	-0-	-1487	-0-	13521	3	112	9	N	102	1	8			317
07	15531	X	13743	-0-	-1788	-0-	13669	3	74	9	N	67	348	1	1	8	35
08	14942	X	13528	-0-	-1414	-0-	13418	3	110	9	N	100					135
09	14160	X	13029	-0-	-1131	-0-	12920	3	109	9	N	99	171	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	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
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	180	1	6824	3	N	374	513	1			135
							411	9									
05	6169	X	698	-0-	-5471	-0-	460	1	238	9	N	216	168	1			183
06	5970	X	739	-0-	-5231	-0-	529	1	210	9	N	191	340	1			34
07	6169	X	804	-0-	-5365	-0-	605	1	199	9	N	181	173	1			42
08	6169	X	751	-0-	-5418	-0-	620	1	131	9	N	119	1	8			160
09	5970	X	4422	-0-	-1548	-0-	580	1	3454	3	N	353	347	1			166
							388	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	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
04	21030	X	6082	-0-	-14948	-0-	614	1	4257	3	N	1101	1042	1	3	8	218
							1211	9									
05	5828	X	5494	-0-	-334	-0-	614	1	3884	3	N	905	858	1	2	8	263
							996	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	631	1	3076	3	N	873	1033	1			103
							960	9									
07	6293	X	3855	-0-	-2438	-0-	663	1	2255	3	N	852	692	1			263
							937	9									
08	6293	X	3200	-0-	-3093	-0-	646	1	1694	3	N	782	864	1	6	8	175
							860	9									
09	6090	X	2190	-0-	-3900	-0-	620	1	813	3	N	688	687	1			176
							757	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	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
04	19140	X	9961	-0-	-9179	-0-	359	1	8285	3	N	1197	1043	1	2	8	353
							1317	9									
05	19778	X	10363	-0-	-9415	-0-	368	1	8689	3	N	1187	1350	1	1	8	189
							1306	9									
06	13470	X	8849	-0-	-4621	-0-	385	1	7275	3	N	1081	1043	1			227
							1189	9									
07	13919	X	7211	-0-	-6708	-0-	384	1	5728	3	N	999	1020	1			206
							1099	9									
08	12028	X	5335	-0-	-6693	-0-	394	1	3971	3	N	882	876	1	2	8	210
							970	9									
09	10020	X	3082	-0-	-6938	-0-	321	1	1951	3	N	736	683	1			263
							810	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	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
04	24210	X	12560	-0-	-11650	-0-	207	1	11690	3	N	603	698	1	1	8	105
							663	9									
05	25017	X	12668	-0-	-12349	-0-	223	1	11790	3	N	595	529	1	1	8	170
							655	9									
06	14550	X	11630	-0-	-2920	-0-	239	1	10816	3	N	523	523	1			170
							575	9									
07	15035	X	11901	-0-	-3134	-0-	289	1	11058	3	N	504	517	1			157
							554	9									
08	15035	X	10364	-0-	-4671	-0-	279	1	9605	3	N	436	347	1	2	8	244
							480	9									
09	12570	X	6678	-0-	-5892	-0-	263	1	6076	3	N	308	344	1			208
							339	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	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
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	315	1	1592	3	N	156	168	1	1	8	42
							172	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	417	1	3217	3	N	178	1	8			219
							196	9									
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4113	3	N	148	341	1			26
							163	9									
07	14B2 EXT		5398	-0-	5398	5398	187	1	5084	3	N	115					141
							127	9									
08	14B2 EXT		4534	-0-	4534	9932	247	1	4181	3	N	96	169	1	1	8	67
							106	9									
09	14B2 EXT		5317	-0-	5317	15249	185	1	4971	3	N	146					213
							161	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	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
04	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15843	3	26	9	N	24	1	8			133
05	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15982	3	30	9	N	27	131	1	1	8	28
06	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14982	3	23	9	N	21					49
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14764	3	20	9	N	18					67
08	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14489	3	21	9	N	19					86
*09	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13732	3	17	9	N	15					101

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	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
04	23820	X	15855	-0-	-7965	-0-	11	1	15829	3	N	14	1	8			171
							15	9									
05	24614	X	10714	-0-	-13900	-0-	43	1	10613	3	N	53	167	1			57
							58	9									
06	23820	X	14041	-0-	-9779	-0-	14017	3	24	9	N	22					79
07	18166	X	15224	-0-	-2942	-0-	15209	3	15	9	N	14					93
08	16399	X	14439	-0-	-1960	-0-	14415	3	24	9	N	22	63	5			52
09	15870	X	12680	-0-	-3190	-0-	12658	3	22	9	N	20					72

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	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
04	15570	X	7130	-0-	-8440	-0-	497	1	6557	3	N	69	171	1	1	8	81
							76	9									
05	16089	X	7143	-0-	-8946	-0-	577	1	6502	3	N	58	1	8			138
							64	9									
06	15570	X	6537	-0-	-9033	-0-	710	1	5746	3	N	74					212
							81	9									
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	755	1	5409	3	N	74	176	1			110
							81	9									
08	8339	X	6394	-0-	-1945	-0-	779	1	5536	3	N	72	3	8			179
							79	9									
09	7140	X	6283	-0-	-857	-0-	765	1	5441	3	N	70	167	1			82
							77	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	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
04	7350	X	4104	-0-	-3246	-0-	427	1	3583	3	N	85	174	1	2	8	71
							94	9									
05	7595	X	607	-0-	-6988	-0-	438	1	161	3	N	7	1	8			77
							8	9									
06	7350	X	876	-0-	-6474	-0-	547	1	274	3	N	50					127
							55	9									
07	7595	X	854	-0-	-6741	-0-	817	1	37	9	N	34					161
08	4247	X	1540	-0-	-2707	-0-	1143	1	362	3	N	32	6	8			187
							35	9									
*09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	769	1	4386	3	N	65					252
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12561	-0-		12561	306261	362	1	12176	3	N	21	2	8			189
								23	9									
05	0	W	13534	-0-		13534	319795	375	1	13158	3	N	1	1	8			189
								1	9									
06	0	W	16712	-0-		16712	336507	259	1	16435	3	N	16	173	1			32
								18	9									
07	0	W	18917	-0-		18917	355424	11	1	18886	3	N	18					50
								20	9									
08	0	W	16296	-0-		16296	371720	16276	3	20	9	N	18	6	8			62
09	0	W	15427	-0-		15427	387147	3	1	15415	3	N	8					70
								9	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	12919	-0-		-3221	-0-	12823	3	96	9	N	87	1	8			176
05	16678	X	13243	-0-		-3435	-0-	13151	3	92	9	N	84	175	1			85
06	16140	X	11687	-0-		-4453	-0-	11619	3	68	9	N	62					147
07	14105	X	11871	-0-		-2234	-0-	11809	3	62	9	N	56	174	1			29
08	13547	X	11521	-0-		-2026	-0-	11462	3	59	9	N	54					83
09	12930	X	11223	-0-		-1707	-0-	11160	3	63	9	N	57					140

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	370	1	5393	3	N	158	179	1			41
								174	9									
05	6233	X	6233	-0-		-0-	-0-	349	1	5809	3	N	68					109
								75	9									
06	6010	X	6010	-0-		-0-	-0-	336	1	5608	3	N	60					169
								66	9									
07	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	361	1	4853	3	N	47	172	1			44
								52	9									
08	3472	X	3358	-0-		-114	-0-	435	1	2887	3	N	33					77
								36	9									
09	3360	X	1341	-0-		-2019	-0-	445	1	885	3	N	10					87
								11	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29670	X	12670	-0-		-17000	-0-	600	1	11772	3	N	271	183	1	2	8	189
								298	9									
05	30659	X	12040	-0-		-18619	-0-	620	1	11127	3	N	266	177	1	1	8	277
								293	9									
06	29670	X	12321	-0-		-17349	-0-	584	1	11476	3	N	237	1	8			513
								261	9									
07	14167	X	11699	-0-		-2468	-0-	541	1	10896	3	N	238	526	1	2	8	223
								262	9									
08	14167	X	11232	-0-		-2935	-0-	611	1	10379	3	N	220	170	1	1	8	272
								242	9									
09	12660	X	11121	-0-		-1539	-0-	573	1	10325	3	N	203	340	1	1	8	134
								223	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	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
04	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	273	1	5296	3	N	70					146
								77	9									
05	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	242	1	5875	3	N	141	170	1			117
								155	9									
06	6039	X	6039	-0-		-0-	-0-	236	1	5730	3	N	66					183
								73	9									
07	6090	X	6090	-0-		-0-	-0-	243	1	5747	3	N	91	172	1			102
								100	9									
08	7038	X	7038	-0-		-0-	-0-	235	1	6639	3	N	149	171	1	1	8	79
								164	9									
*09	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	277	1	4174	3	N	120					199
								132	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	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
04	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-	144	1	5705	3	N	73					127
								80	9									
05	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-	156	1	6036	3	N	79	172	1			34
								87	9									
06	6064	X	6064	-0-		-0-	-0-	161	1	5836	3	N	61					95
								67	9									
07	6040	X	6040	-0-		-0-	-0-	179	1	5794	3	N	61					156
								67	9									
08	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-	182	1	5532	3	N	62	172	1	1	8	45
								68	9									
*09	5442	X	5442	-0-		-0-	-0-	257	1	5124	3	N	55					100
								61	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	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
04	8303	X	8303	-0-		-0-	-0-	374	1	7801	3	N	116					228
								128	9									
05	8536	X	8536	-0-		-0-	-0-	375	1	8036	3	N	114	179	1			163
								125	9									
06	6730	X	6730	-0-		-0-	-0-	389	1	6236	3	N	95	169	1			89
								105	9									
07	7950	X	7950	-0-		-0-	-0-	382	1	7451	3	N	106					195
								117	9									
08	7676	X	7676	-0-		-0-	-0-	386	1	7182	3	N	98	172	1	1	8	120
								108	9									
*09	7401	X	7401	-0-		-0-	-0-	368	1	6919	3	N	104	178	1			46
								114	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	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
04	9270	X	5188	-0-		-4082	-0-	597	1	4225	3	N	333	330	1			62
								366	9									
05	9579	X	6182	-0-		-3397	-0-	276	1	5611	3	N	268	170	1			160
								295	9									
06	9270	X	5921	-0-		-3349	-0-	515	1	5100	3	N	278	339	1			99
								306	9									
07	9579	X	6547	-0-		-3032	-0-	617	1	5636	3	N	267	171	1			195
								294	9									
08	6820	X	6753	-0-		-67	-0-	620	1	5807	3	N	296	330	1	1	8	160
								326	9									
*09	6488	X	6488	-0-		-0-	-0-	443	1	5750	3	N	268	329	1			99
								295	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
04	10050	X	4223	-0-	-5827		-0-	248	1	3862	3	N	103	1	8			210
								113	9									
05	10385	X	2673	-0-	-7712		-0-	322	1	2275	3	N	69	172	1	1	8	106
								76	9									
06	10050	X	2608	-0-	-7442		-0-	236	1	2307	3	N	59					165
								65	9									
07	10385	X	7296	-0-	-3089		-0-	165	1	7019	3	N	102	175	1			92
								112	9									
08	7688	X	5498	-0-	-2190		-0-	243	1	5134	3	N	110	3	8			199
								121	9									
09	4230	X	3578	-0-	-652		-0-	260	1	3224	3	N	85	172	1			112
								94	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
04	16770	X	9445	-0-	-7325		-0-	602	1	8380	3	N	421	346	1			164
								463	9									
05	17329	X	9001	-0-	-8328		-0-	527	1	8060	3	N	376	338	1			202
								414	9									
06	16770	X	8716	-0-	-8054		-0-	530	1	7866	3	N	291	351	1			142
								320	9									
07	17329	X	8030	-0-	-9299		-0-	571	1	7210	3	N	226	174	1			194
								249	9									
08	10447	X	7577	-0-	-2870		-0-	570	1	6807	3	N	182	173	1			203
								200	9									
09	9450	X	7832	-0-	-1618		-0-	567	1	7049	3	N	196	340	1			59
								216	9									

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
04	177714	X	11341	-0-	-166373		-0-	598	1	10413	3	N	300	177	1	1	8	208
								330	9									
05	35557	X	11813	-0-	-23744		-0-	502	1	10996	3	N	286	350	1	1	8	143
								315	9									
06	34410	X	10955	-0-	-23455		-0-	535	1	10135	3	N	259	175	1			227
								285	9									
07	35557	X	10980	-0-	-24577		-0-	568	1	10159	3	N	230	348	1			109
								253	9									
08	35557	X	10860	-0-	-24697		-0-	573	1	10036	3	N	228	177	1	1	8	159
								251	9									
09	11430	X	10201	-0-	-1229		-0-	528	1	9444	3	N	208	173	1			194
								229	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
04	200711	X	9621	-0-	-191090		-0-	600	1	8893	3	N	116					146
								128	9									
05	28272	X	10212	-0-	-18060		-0-	469	1	9614	3	N	117	173	1			90
								129	9									
06	27360	X	10578	-0-	-16782		-0-	432	1	10030	3	N	105					195
								116	9									
07	28272	X	10405	-0-	-17867		-0-	421	1	9865	3	N	108	173	1			130
								119	9									
08	28272	X	9958	-0-	-18314		-0-	426	1	9408	3	N	113	165	1	1	8	77
								124	9									
09	10590	X	9349	-0-	-1241		-0-	398	1	8837	3	N	104					181
								114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	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
04	162200	X	7940	-0-	-154260	-0-	202	1	7043	3	N	632	692	1			83
							695	9									
05	23033	X	9629	-0-	-13404	-0-	212	1	8700	3	N	652	530	1			205
							717	9									
06	22290	X	9385	-0-	-12905	-0-	206	1	8520	3	N	599	694	1			110
							659	9									
07	23033	X	9757	-0-	-13276	-0-	188	1	8886	3	N	621	523	1			208
							683	9									
08	23033	X	7870	-0-	-15163	-0-	165	1	7140	3	N	514	518	1	1	8	203
							565	9									
09	9390	X	5776	-0-	-3614	-0-	158	1	5149	3	N	426	525	1			104
							469	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	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
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10465	3	284	9	N	258	169	1			127
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10281	3	241	9	N	219	172	1	1	8	173
06	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10083	3	251	9	N	228	323	1	1	8	77
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9200	3	205	9	N	186	167	1	1	8	95
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	217	1	9140	3	N	154	168	1	1	8	80
							169	9									
09	7830	X	4830	-0-	-3000	-0-	38	1	4687	3	N	95	162	1			13
							105	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	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
04	0		9085	-0-	9085	340475	8858	3	227	9	N	206	178	1			132
05	348331	X	7856	-0-	-340475	-0-	7688	3	168	9	N	153	176	1	1	8	108
06	14100	X	8920	-0-	-5180	-0-	8710	3	210	9	N	191	165	1	2	8	132
07	14570	X	8878	-0-	-5692	-0-	8666	3	212	9	N	193	160	1	2	8	163
08	14570	X	9352	-0-	-5218	-0-	9126	3	226	9	N	205	167	1	1	8	200
09	14100	X	8905	-0-	-5195	-0-	8693	3	212	9	N	193	327	1	1	8	65

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	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
04	0		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	10808	-0-	10808	10808	10453	3	355	9	N	323	350	1			176
08	0	W	10811	-0-	10811	21619	10477	3	334	9	N	304	349	1			131
09	0	W	10297	-0-	10297	31916	9970	3	327	9	N	297	354	1			74

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	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
04	0		722	-0-	722	131776	505	1	217	9	N	197	177	1			155
05	132350	X	574	-0-	-131776	-0-	510	1	64	9	N	58					213
06	24870	X	594	-0-	-24276	-0-	503	1	91	9	N	83	176	1			120
07	25699	X	542	-0-	-25157	-0-	432	1	110	9	N	100	176	1			44
08	25699	X	5704	-0-	-19995	-0-	407	1	4727	3	N	518	352	1	2	8	208
							570	9									
09	24870	X	3748	-0-	-21122	-0-	391	1	2999	3	N	325	337	1			196
							358	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	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
04	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12000	3	141	9	N	128					165
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11378	3	136	9	N	124	175	1			114
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	10984	3	129	9	N	117	177	1			54
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11078	3	122	9	N	111					165
08	11129	X	10994	-0-	-135	-0-	10875	3	119	9	N	108	174	1	1	8	98
*09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10010	3	108	9	N	98					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	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
04	0		12335	-0-		12335	287557	228	1	12054	3	N	48	180	1	1	8	47
								53	9									
05	298650	X	11093	-0-		-287557	-0-	222	1	10829	3	N	38	1	8			84
								42	9									
06	9330	X	9330	-0-		-0-	-0-	256	1	9042	3	N	29					113
								32	9									
07	10205	X	10205	-0-		-0-	-0-	302	1	9867	3	N	33					146
								36	9									
08	9061	X	9061	-0-		-0-	-0-	246	1	8780	3	N	32	2	8			176
								35	9									
*09	6906	X	6906	-0-		-0-	-0-	230	1	6657	3	N	17					193
								19	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

10	SHUT IN		3167	-0-		3167	56878	215	1	1801	3	N	1046	722	1	1	8	358
								1151	9									
11	SHUT IN		4751	-0-		4751	61629	216	1	3454	3	N	983	1064	1			277
								1081	9									
12	SHUT IN		4238	-0-		4238	65867	245	1	2768	3	N	1114	1081	1	1	8	309
								1225	9									
01	SHUT IN		2459	-0-		2459	68326	100	1	1357	3	N	911	910	1	2	8	308
								1002	9									
02	SHUT IN		1350	-0-		1350	69676	245	1	336	3	N	699	898	1	2	8	107
								769	9									
03	SHUT IN		953	-0-		953	70629	407	1	546	9	N	496	543	1			60
04	SHUT IN		1029	-0-		1029	71658	493	1	536	9	N	487	348	1	1	8	198
05	SHUT IN		1143	-0-		1143	72801	539	1	604	9	N	549	519	1	1	8	227
06	SHUT IN		889	-0-		889	73690	379	1	510	9	N	464	514	1			177
07	SHUT IN		1106	-0-		1106	74796	437	1	669	9	N	608	684	1			101
08	SHUT IN		2545	-0-		2545	77341	440	1	1332	3	N	703	692	1	3	8	109
								773	9									
09	SHUT IN		4033	-0-		4033	81374	383	1	2792	3	N	780	684	1			205
								858	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

10	SHUT IN		5840	-0-		5840	76872	194	1	5097	3	N	499	538	1	1	8	135
								549	9									
11	SHUT IN		5536	-0-		5536	82408	189	1	4849	3	N	453	357	1			231
								498	9									
12	SHUT IN		4901	-0-		4901	87309	202	1	4224	3	N	432	363	1	1	8	299
								475	9									
01	SHUT IN		3137	-0-		3137	90446	79	1	2650	3	N	371	363	1	1	8	306
								408	9									
02	SHUT IN		3573	-0-		3573	94019	149	1	3049	3	N	341	541	1	1	8	105
								375	9									
03	SHUT IN		7644	-0-		7644	101663	214	1	6984	3	N	405	360	1			150
								446	9									
04	SHUT IN		7757	-0-		7757	109420	170	1	6969	3	N	562	514	1	1	8	197
								618	9									
05	SHUT IN		5112	-0-		5112	114532	164	1	4394	3	N	504	522	1	1	8	178
								554	9									
06	SHUT IN		5778	-0-		5778	120310	180	1	5042	3	N	505	511	1			172
								556	9									
07	SHUT IN		6475	-0-		6475	126785	199	1	5722	3	N	504	515	1			161
								554	9									
08	SHUT IN		7892	-0-		7892	134677	197	1	7186	3	N	463	507	1	3	8	114
								509	9									
09	SHUT IN		9446	-0-		9446	144123	123	1	8990	3	N	303	349	1			68
								333	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	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
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	233	2	17	9	N	15					126
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	238	2	6	9	N	5					131
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	125	2	6	9	N	5					136
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	256	2	228	9	N	207	173	1			170
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	274	2	39	9	N	35					205
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	255	2	39	9	N	35					240

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

04	1470	X	656	-0-	-814	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	625	-0-	-832	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	477	-0-	-543	-0-	19	1	458	2	N	-0-					-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	21	1	471	2	N	-0-					-0-
08	620	N	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-
09	480	N	110	-0-	-370	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

04	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

04	6270	X	4920	-0-	-1350	-0-	215	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5540	-0-	-939	-0-	241	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4451	-0-	-1219	-0-	202	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	256	1	5331	2	N	-0-					-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	248	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	101	1	4926	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	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
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
*09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	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
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	321	1	7050	2	N	-0-					-0-
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	361	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	302	1	6365	2	N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	383	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	371	1	8203	2	N	-0-					-0-
*09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	159	1	7712	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	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
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9816	-0-	-654	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10058	-0-	-1102	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	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
04	8220	X	6598	-0-	-1622	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6169	-0-	-2263	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5992	-0-	-2168	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6139	-0-	-681	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
*09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	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
04	11370	X	11064	-0-	-306	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10346	-0-	-1403	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10048	-0-	-662	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10295	-0-	-1144	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10724	-0-	-715	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
*09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	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
04	10290	X	9445	-0-	-845	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9557	-0-	-1076	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8682	-0-	-618	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
08	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
*09	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	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
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1334	2	9	9	N	8					79
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1407	2	18	9	N	16					95
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1244	2	8	9	N	7					102
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1217	2	4	9	N	4					106
08	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1190	2	9	9	N	8	99	1			15
09	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	N	1					16

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					110
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					110
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					115
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					115
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					115
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					51
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					51
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					51
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
09	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	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
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1117	2	9	9	N	8					138
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					138
06	1410	N	729	-0-	-681	-0-	728	2	1	9	N	1					139
07	1178	N	763	-0-	-415	-0-	760	2	3	9	N	3					142
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-	79	1			63
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					68

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	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
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6236	-0-	-212	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5832	-0-	-408	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	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
04	14580	X	13189	-0-	-1391	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
05	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12152	-0-	-3748	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	12936	-0-	-3494	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11501	-0-	-6200	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	9402	-0-	-7728	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	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
04	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1592	-0-	-898	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1894	-0-	-679	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1629	-0-	-801	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	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
04	18720	X	13096	-0-	-5624	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	13671	-0-	-5673	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	8825	-0-	-7675	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	10373	-0-	-6677	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	10913	-0-	-3936	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
*09	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	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
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
*07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	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
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
*09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	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
04	13860	X	11410	-0-	-2450	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	8625	-0-	-5697	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	6762	-0-	-7098	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7269	-0-	-6216	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5986	-0-	-6166	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	3586	-0-	-7814	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	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
04	25740	X	19278	-0-	-6462	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	4828	-0-	-21770	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	9668	-0-	-11662	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	16312	-0-	-5264	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
08	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
*09	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

04	4350	X	4051	-0-	-299	-0-	239	1	3812	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	225	1	3609	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	233	1	3751	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	218	1	3738	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	216	1	4015	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3400	-0-	-650	-0-	234	1	3166	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

04	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	237	1	3195	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	226	1	2746	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	234	1	3020	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	220	1	3014	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	215	1	2974	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	236	1	2783	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	237	1	3385	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	226	1	3200	3	N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	234	1	3303	3	N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	220	1	3412	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	215	1	3461	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	236	1	3140	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	237	1	5585	3	N	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	226	1	5439	3	N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	234	1	5390	3	N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	220	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5871	-0-	-577	-0-	215	1	5656	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	5307	-0-	-513	-0-	236	1	5071	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	480	1	5275	3	N	1	1	8			73
							1	9									
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	496	1	5363	3	N	2	2	8			73
							2	9									
06	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	430	1	1928	3	N	-0-					73
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	679	1	3754	3	N	-0-					73
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	680	1	4132	3	N	-0-					73
*09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	660	1	3000	3	N	-0-					73

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

04	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	365	1	2896	3	N	-0-					59
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	478	1	2991	3	N	-0-					59
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	432	1	2916	3	N	-0-					59
07	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	681	1	2754	3	N	-0-					59
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	571	1	2719	3	N	-0-					59
09	3360	X	1560	-0-	-1800	-0-	448	1	1112	3	N	-0-					59

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

04	1410	X	517	-0-	-893	-0-	237	1	280	3	Y	-0-					45
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	3	Y	76	87	1			34
							84	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	240	1	1069	3	Y	-0-					34
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	338	1	1053	3	Y	-0-					34
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	335	1	2600	3	Y	-0-					34
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	3	Y	-0-					34

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

04	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	3			Y	-0-					29
05	13268	X	12431	-0-	-837	-0-	12310	3	121	9	Y	110	73	1			66
06	15390	X	10445	-0-	-4945	-0-	10445	3			Y	-0-					66
07	14539	X	10304	-0-	-4235	-0-	10304	3			Y	-0-					66
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14062	3	47	9	Y	43	72	1			37
*09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	3			Y	-0-					37

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	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
04	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	2620	3			Y	-0-					38
05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8341	3	162	9	Y	147	97	1			88
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					88
07	5332	X	2126	-0-	-3206	-0-	2126	3			Y	-0-					88
08	8494	X	93	-0-	-8401	-0-	29	3	64	9	Y	58	96	1			50
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					50

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	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
04	960	X	758	-0-	-202	-0-	479	1	279	9	Y	254	254	8			69
05	992	X	760	-0-	-232	-0-	486	1	274	9	Y	249	76	1	101	8	141
06	7890	X	505	-0-	-7385	-0-	479	1	26	9	Y	24	152	1			13
07	8153	X	771	-0-	-7382	-0-	682	1	89	9	Y	81	74	1			20
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	682	1	110	9	Y	100	76	1			44
09	750	X	656	-0-	-94	-0-	656	1			Y	-0-					44

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	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
04	7230	X	5809	-0-	-1421	-0-	5809	3			Y	-0-					28
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7232	3	74	9	Y	67	90	1			5
06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6901	3	46	9	Y	42					47
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					47
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	3			Y	-0-					47
*09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-					47

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	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
04	13560	X	12767	-0-	-793	-0-	12767	3			Y	-0-					45
05	13485	X	12027	-0-	-1458	-0-	11942	3	85	9	Y	77	87	1	1	8	34
06	13050	X	11114	-0-	-1936	-0-	11114	3			Y	-0-					34
07	13485	X	7523	-0-	-5962	-0-	7523	3			Y	-0-					34
08	13206	X	6370	-0-	-6836	-0-	221	1	6149	3	Y	-0-					34
09	12780	X	10902	-0-	-1878	-0-	325	1	10577	3	Y	-0-					34

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	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
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	361	1	8608	3	Y	2	25	1	2	8	-0-
							2	9									
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	482	1	13778	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	473	1	12736	3	Y	-0-					-0-
07	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	645	1	9743	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10777	-0-	-1096	-0-	660	1	10117	3	Y	-0-					-0-
09	11490	X	11393	-0-	-97	-0-	651	1	10742	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	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
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	394	1	9002	3	Y	578	113	1	351	8	143
							636	9									
05	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	478	1	13584	3	Y	2	2	8			143
							2	9									
06	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	475	1	14320	3	Y	-0-					143
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	681	1	11848	3	Y	-0-					143
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	677	1	9788	3	Y	-0-					143
*09	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	658	1	9882	3	Y	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	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
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	480	1	12515	3	Y	253	253	8			87
							278	9									
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	488	1	13453	3	Y	319	97	1	129	8	180
							351	9									
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	475	1	11210	3	Y	30	194	1			16
							33	9									
07	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	682	1	13561	3	Y	103	94	1			25
							113	9									
08	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	682	1	14534	3	Y	127	97	1			55
							140	9									
*09	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	660	1	12865	3	Y	-0-					55

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	72	72	8			56
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

04	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	379	1	17311	3	Y	-0-					112
05	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	262	1	16674	3	Y	1	1	8			112
							1	9									
06	16950	X	16217	-0-	-733	-0-	434	1	15783	3	Y	-0-					112
07	18290	X	18248	-0-	-42	-0-	18248	3			Y	-0-					112
08	18290	X	17418	-0-	-872	-0-	17418	3			Y	-0-					112
09	17700	X	16147	-0-	-1553	-0-	18	1	16129	3	Y	-0-					112

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

04	22067	X	10908	-0-	-11159	-0-	422 1 9	1	10485	3	Y	1	25	1	1	8	-0-
05	3100	N	14476	-0-	11376	11376	492 1 9	1	13983	3	Y	1	1	8			-0-
06	27172	X	15796	-0-	-11376	-0-	474	1	15322	3	Y	-0-					-0-
07	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	679	1	12366	3	Y	-0-					-0-
08	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	679	1	12887	3	Y	-0-					-0-
*09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	653	1	14123	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					39
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	152	1	6279	3	Y	-0-					67
05	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	164 1 448 9	1	9952	3	Y	407	359	1	1	8	114
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	158 1 160 9	1	8849	3	Y	145	175	1			84
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	223	1	5498	3	Y	-0-					84
08	5642	X	2760	-0-	-2882	-0-	219	1	2541	3	Y	-0-					84
*09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	207 1 173 9	1	7810	3	Y	157	179	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	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
04	8190	X	6566	-0-	-1624	-0-	157	1	6409	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	6853	-0-	-1610	-0-	169	1	6684	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5707	-0-	-863	-0-	163	1	5544	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	4124	-0-	-2665	-0-	226	1	3898	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	2422	-0-	-4367	-0-	230	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6477	-0-	-93	-0-	223	1	6254	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	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
04	11880	X	10973	-0-	-907	-0-	478	1	10340	3	Y	141	172	1			63
							155	9									
05	12276	X	8681	-0-	-3595	-0-	496	1	8039	3	Y	133	87	1	1	8	108
							146	9									
06	16590	X	8839	-0-	-7751	-0-	479	1	8228	3	Y	120	173	1			55
							132	9									
07	17143	X	6031	-0-	-11112	-0-	642	1	5280	3	Y	99	83	1			71
							109	9									
08	15686	X	4295	-0-	-11391	-0-	670	1	3520	3	Y	95	85	1			81
							105	9									
09	10980	X	2470	-0-	-8510	-0-	649	1	1765	3	Y	51					132
							56	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	8			-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	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
04	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	468	1	12918	3	Y	97	124	1			155
							107	9									
05	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	496	1	12821	3	Y	96	123	1	1	8	127
							106	9									
06	13380	X	12062	-0-	-1318	-0-	479	1	11480	3	Y	94	119	1			102
							103	9									
07	13826	X	10291	-0-	-3535	-0-	682	1	9529	3	Y	73					175
							80	9									
08	13826	X	9554	-0-	-4272	-0-	678	1	8796	3	Y	73	113	1			135
							80	9									
09	13380	X	5802	-0-	-7578	-0-	528	1	5223	3	Y	46					181
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	480	1	6325	3	Y	41	53	1			66
							45	9									
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	496	1	6327	3	Y	41	53	1			54
							45	9									
06	7020	X	6123	-0-	-897	-0-	478	1	5600	3	Y	41	51	1			44
							45	9									
07	7254	X	6183	-0-	-1071	-0-	681	1	5468	3	Y	31					75
							34	9									
08	7254	X	6442	-0-	-812	-0-	682	1	5726	3	Y	31	48	1			58
							34	9									
09	6840	X	4203	-0-	-2637	-0-	659	1	3523	3	Y	19					77
							21	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	466	1	1342	3	Y	148	167	1			183
							163	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	496	1	1850	3	Y	140	47	8			276
							154	9									
06	2130	X	1403	-0-	-727	-0-	469	1	752	3	Y	165	175	1			266
							182	9									
07	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	673	1	1224	3	Y	196	168	1			294
							216	9									
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	675	1	1517	3	Y	253	338	1			209
							278	9									
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	639	1	1293	3	Y	115	165	1			159
							127	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

04	12480	X	256	-0-	-12224	-0-	237	1	19	9	Y	17					136
05	12679	X	6006	-0-	-6673	-0-	245	1	5742	3	Y	17	103	1	2	8	48
							19	9									
06	12240	X	10126	-0-	-2114	-0-	238	1	9845	3	Y	39					87
							43	9									
07	15562	X	6501	-0-	-9061	-0-	340	1	6124	3	Y	34					121
							37	9									
08	15562	X	3181	-0-	-12381	-0-	304	1	2838	3	Y	35	112	1			44
							39	9									
09	10140	X	281	-0-	-9859	-0-	281	1			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	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
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					30
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	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
04	3000	N	5600	-0-	2600	2600	152	1	5448	3	Y	-0-	18	1			5
05	10544	X	7944	-0-	-2600	-0-	166	1	7777	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
06	6480	X	5375	-0-	-1105	-0-	162	1	5213	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	4859	-0-	-2860	-0-	232	1	4627	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	3892	-0-	-4044	-0-	232	1	3660	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	5774	-0-	-1906	-0-	223	1	5551	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	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
04	14940	X	8554	-0-	-6386	-0-	127	1	8336	3	Y	83	108	1			111
							91	9									
05	15438	X	8435	-0-	-7003	-0-	161	1	7959	3	Y	286	263	1			134
							315	9									
06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	156	1	15042	3	Y	85	130	1			89
							94	9									
07	15748	X	15315	-0-	-433	-0-	224	1	15026	3	Y	59					148
							65	9									
08	14663	X	14387	-0-	-276	-0-	225	1	14093	3	Y	63					211
							69	9									
09	15300	X	11052	-0-	-4248	-0-	216	1	10760	3	Y	69	132	1			148
							76	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	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
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	477	1	8150	3	Y	141	172	1			63
							155	9									
05	6665	X	5698	-0-	-967	-0-	482	1	5070	3	Y	133	87	1	1	8	108
							146	9									
06	6300	X	3536	-0-	-2764	-0-	479	1	2925	3	Y	120	173	1			55
							132	9									
07	6510	X	2784	-0-	-3726	-0-	575	1	2100	3	Y	99	83	1			71
							109	9									
08	6510	X	4557	-0-	-1953	-0-	554	1	3898	3	Y	95	85	1			81
							105	9									
*09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	576	1	6748	3	Y	51					132
							56	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

04	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			Y	-0-					-0-
05	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16105	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	16980	X	15000	-0-	-1980	-0-	15000	3			Y	-0-					-0-
07	17546	X	16828	-0-	-718	-0-	16828	3			Y	-0-					-0-
08	17391	X	17386	-0-	-5	-0-	17386	3			Y	-0-					-0-
*09	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	3			Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

04	8070	X	7427	-0-	-643	-0-	479	1	6791	3	N	143	172	1	16	8	126
							157	9									
05	8339	X	8002	-0-	-337	-0-	495	1	7301	3	N	187	179	1	23	8	111
							206	9									
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	479	1	7751	3	N	108					219
							119	9									
07	7874	X	7374	-0-	-500	-0-	681	1	6609	3	N	76	169	1			126
							84	9									
08	7967	X	6554	-0-	-1413	-0-	672	1	5796	3	N	78					204
							86	9									
09	8070	X	7154	-0-	-916	-0-	660	1	6416	3	N	71	174	1			101
							78	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	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
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					15
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	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
04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14257	3	28	9	Y	25	37	1			35
05	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15338	3	95	9	Y	86	80	1	1	8	40
06	14910	X	13571	-0-	-1339	-0-	13542	3	29	9	Y	26	39	1			27
07	15407	X	13893	-0-	-1514	-0-	13874	3	19	9	Y	17					44
08	15407	X	13610	-0-	-1797	-0-	13589	3	21	9	Y	19					63
09	14910	X	13895	-0-	-1015	-0-	13872	3	23	9	Y	21	40	1			44

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	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
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	443	1	3563	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	495	1	2863	3	Y	134	150	1			10
							147	9									
06	4110	X	3060	-0-	-1050	-0-	451	1	2517	3	Y	84					94
							92	9									
07	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	681	1	2670	3	Y	-0-					94
08	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	682	1	2639	3	Y	-0-					94
09	4020	X	3248	-0-	-772	-0-	659	1	2589	3	Y	-0-					94

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

04	3540 X	2958	-0-	-582	-0-	480	1	2226	3	N	229	169	1	26	8	166
						252	9									
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	495	1	4814	3	N	147	174	1	18	8	121
						162	9									
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	462	1	3483	3	N	123					244
						135	9									
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	677	1	3877	3	N	105	173	1			176
						116	9									
08	5456 X	3812	-0-	-1644	-0-	679	1	3015	3	N	107	176	1			107
						118	9									
09	5280 X	3602	-0-	-1678	-0-	655	1	2831	3	N	105					212
						116	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - PLUGGED 08/10/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	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
04	10710	X	9835	-0-	-875	-0-	237 75	1 9	9523	3	Y	68					202
05	10881	X	9975	-0-	-906	-0-	247 69	1 9	9659	3	Y	63	148	1	1	8	116
06	9210	X	8307	-0-	-903	-0-	238 63	1 9	8006	3	Y	57					173
07	10416	X	8927	-0-	-1489	-0-	340 63	1 9	8524	3	Y	57					230
08	10416	X	8603	-0-	-1813	-0-	340 63	1 9	8200	3	Y	57					287
09	9840	X	8001	-0-	-1839	-0-	328 55	1 9	7618	3	Y	50	172	1			165

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	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
04	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	231	1	9679	3	Y	-0-					35
05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	247 1	1 9	9971	3	Y	1	26	1			10
06	11880	X	9470	-0-	-2410	-0-	238	1	9232	3	Y	-0-					10
07	11315	X	9973	-0-	-1342	-0-	340	1	9633	3	Y	-0-					10
08	11315	X	9692	-0-	-1623	-0-	340	1	9352	3	Y	-0-					10
09	9900	X	8763	-0-	-1137	-0-	328	1	8435	3	Y	-0-	8	1			2

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	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
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	478	1	12255	3	N	88	170	1			94
							97	9									
05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	490	1	11072	3	N	81	1	8			174
							89	9									
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	479	1	11529	3	N	66	171	1			69
							73	9									
07	12338	X	11516	-0-	-822	-0-	682	1	10751	3	N	75					144
							83	9									
08	12338	X	10239	-0-	-2099	-0-	679	1	9471	3	N	81	171	1			54
							89	9									
*09	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	659	1	11928	3	N	42					96
							46	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	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
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	240	1	4108	3	Y	225	211	1			194
							248	9									
05	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	248	1	10528	3	Y	89	211	1	2	8	70
							98	9									
06	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	239	1	10149	3	Y	263	198	1			135
							289	9									
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	341	1	10714	3	Y	74	107	1			102
							81	9									
08	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	340	1	10158	3	Y	279	214	1			167
							307	9									
09	2640	X	409	-0-	-2231	-0-	329	1	80	9	Y	73					240

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	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
04	3000	N	1154	-0-	-1846	1204	478	1	570	3	Y	96	83	1	1	8	121
							106	9									
05	2734	X	1530	-0-	-1204	-0-	496	1	957	3	Y	70	86	1	2	8	103
							77	9									
06	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	479	1	3526	3	Y	99	84	1			118
							109	9									
07	6138	X	1420	-0-	-4718	-0-	682	1	651	3	Y	79	85	1			112
							87	9									
08	6138	X	1274	-0-	-4864	-0-	681	1	506	3	Y	79	83	1			108
							87	9									
09	4110	X	1186	-0-	-2924	-0-	660	1	436	3	Y	82	86	1			104
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	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
04	21595	X	21595	-0-		-0-	-0-	468	1	21021	3	Y	96	83	1	1	8	121
								106	9									
05	20093	X	20093	-0-		-0-	-0-	496	1	19521	3	Y	69	86	1	1	8	103
								76	9									
06	21172	X	21172	-0-		-0-	-0-	479	1	20584	3	Y	99	84	1			118
								109	9									
07	22010	X	20625	-0-		-1385	-0-	682	1	19856	3	Y	79	85	1			112
								87	9									
08	22010	X	21120	-0-		-890	-0-	681	1	20352	3	Y	79	83	1			108
								87	9									
09	21300	X	19525	-0-		-1775	-0-	660	1	18775	3	Y	82	86	1			104
								90	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	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
04	10679	X	10679	-0-		-0-	-0-	239	1	10282	3	Y	144	135	1			124
								158	9									
05	12023	X	12023	-0-		-0-	-0-	248	1	11713	3	Y	56	135	1			45
								62	9									
06	11267	X	11267	-0-		-0-	-0-	239	1	10843	3	Y	168	127	1			86
								185	9									
07	11036	X	10767	-0-		-269	-0-	341	1	10373	3	Y	48	69	1			65
								53	9									
08	12077	X	12077	-0-		-0-	-0-	340	1	11540	3	Y	179	137	1			107
								197	9									
*09	11824	X	11824	-0-		-0-	-0-	330	1	11443	3	Y	46					153
								51	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	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
04	7770	X	6593	-0-		-1177	-0-	477	1	6075	3	N	37					99
								41	9									
05	8029	X	1976	-0-		-6053	-0-	493	1	1481	3	N	2	2	8			99
								2	9									
06	7620	X	1077	-0-		-6543	-0-	473	1	604	3	N	-0-					99
07	7440	X	675	-0-		-6765	-0-	675	1			N	-0-					99
08	6820	X	4724	-0-		-2096	-0-	678	1	4046	3	N	-0-					99
09	6600	X	1935	-0-		-4665	-0-	646	1	1224	3	N	59					158
								65	9									

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	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
04	10800	X	7064	-0-		-3736	-0-	478	1	6246	3	N	309	325	1	6	8	155
								340	9									
05	4712	X	496	-0-		-4216	-0-	24	1	448	3	N	22	167	1			10
								24	9									
06	2610	X	-0-	-0-		-2610	-0-					N	-0-					10
07	7285	X	-0-	-0-		-7285	-0-					N	-0-					10
08	7285	X	-0-	-0-		-7285	-0-					N	-0-					10
09	7050	X	-0-	-0-		-7050	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	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
04	14610	X	13611	-0-	-999	-0-	236	1	13264	3	Y	101					208
							111	9									
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	248	1	11604	3	Y	119	173	1	2	8	152
							131	9									
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	240	1	10736	3	Y	82					234
							90	9									
07	14074	X	7283	-0-	-6791	-0-	340	1	6877	3	Y	60	172	1			122
							66	9									
08	14074	X	7240	-0-	-6834	-0-	340	1	6835	3	Y	59					181
							65	9									
09	13620	X	7061	-0-	-6559	-0-	330	1	6681	3	Y	45	172	1			54
							50	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	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
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	479	1	4211	3	N	79	9	8			207
							87	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	496	1	3475	3	N	100	168	1	12	8	127
							110	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	471	1	1624	3	N	57					184
							63	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	679	1	1690	3	N	48					232
							53	9									
08	1984	X	692	-0-	-1292	-0-	680	1	12	9	N	11	174	1			69
09	1920	X	733	-0-	-1187	-0-	660	1	73	9	N	66					135

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	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
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	471	1	4054	3	N	73	176	1			64
							80	9									
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	N	81					145
							89	9									
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	479	1	4624	3	N	82	176	1			51
							90	9									
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	681	1	5272	3	N	74					125
							81	9									
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	682	1	5337	3	N	79	172	1			32
							87	9									
*09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	656	1	4886	3	N	54					86
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	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
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	480	1	11776	3	N	99	173	1			27
							109	9									
05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	496	1	11719	3	N	77	1	8			103
							85	9									
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	478	1	10307	3	N	74					177
							81	9									
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	682	1	9764	3	N	64	182	1			59
							70	9									
08	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	681	1	9245	3	N	69					128
							76	9									
*09	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	660	1	8405	3	N	84	177	1			35
							92	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

04	12090	X	5910	-0-	-6180	-0-	5867	3	43	9	N	39					101
05	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17054	3	9	9	N	8					109
06	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14114	3	35	9	N	32					141
07	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	3			N	-0-					141
08	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13621	3	85	9	N	77					218
*09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13466	3	50	9	N	45	174	1			89

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

04	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	479	1	19676	3	N	234	345	1	1	8	113
							257	9									
05	14508	X	740	-0-	-13768	-0-	495	1	245	9	N	223	174	1	1	8	161
06	14040	X	13382	-0-	-658	-0-	479	1	12677	3	N	205	168	1			198
							226	9									
07	15686	X	13703	-0-	-1983	-0-	681	1	12801	3	N	201	169	1			230
							221	9									
08	15686	X	13655	-0-	-2031	-0-	681	1	12757	3	N	197	348	1			79
							217	9									
09	15180	X	12755	-0-	-2425	-0-	660	1	11906	3	N	172	177	1			74
							189	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	476	1	4345	3	Y	83	3	8			208
							91	9									
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	496	1	4944	3	Y	75	174	1	5	8	104
							83	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	480	1	4385	3	Y	80					184
							88	9									
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	682	1	4225	3	Y	67	177	1			74
							74	9									
08	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	681	1	3542	3	Y	74					148
							81	9									
09	4530	X	4213	-0-	-317	-0-	656	1	3488	3	Y	63					211
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	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
04	18600	X	17054	-0-	-1546	-0-	17019	3	35	9	N	32					139
05	18104	X	17405	-0-	-699	-0-	17315	3	90	9	N	82	165	1	1	8	55
06	17520	X	15808	-0-	-1712	-0-	15800	3	8	9	N	7					62
07	17608	X	15982	-0-	-1626	-0-	15883	3	99	9	N	90					152
08	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16461	3	21	9	N	19					171
09	17040	X	15400	-0-	-1640	-0-	15292	3	108	9	N	98	170	1			99

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	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
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	479	1	3170	3	Y	93	4	8			205
							102	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	495	1	3007	3	Y	76	174	1	5	8	102
							84	9									
06	5250	X	3159	-0-	-2091	-0-	480	1	2583	3	Y	87					189
							96	9									
07	5425	X	3502	-0-	-1923	-0-	680	1	2728	3	Y	85	177	1			97
							94	9									
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	682	1	3760	3	Y	89					186
							98	9									
09	3750	X	1772	-0-	-1978	-0-	651	1	1051	3	Y	64					250
							70	9									

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	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
04	14130	X	887	-0-	-13243	-0-	222	1	544	3	Y	110	170	1			72
							121	9									
05	14601	X	10655	-0-	-3946	-0-	247	1	10145	3	Y	239	171	1	1	8	139
							263	9									
06	14760	X	10131	-0-	-4629	-0-	239	1	9690	3	Y	184	174	1			149
							202	9									
07	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	331	1	13034	3	Y	187	172	1			164
							206	9									
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	338	1	10815	3	Y	156	174	1			146
							172	9									
*09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	329	1	10237	3	Y	141	173	1			114
							155	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	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
04	13200	X	11568	-0-	-1632	-0-	11568	3			Y	-0-					154
05	13640	X	12929	-0-	-711	-0-	12929	3			Y	-0-					154
06	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	3			Y	-0-					154
07	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	3			Y	-0-					154
08	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			Y	-0-					154
*09	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	3			Y	-0-					154

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	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
04	21120	X	16511	-0-	-4609	-0-	208	1	16294	3	Y	8					88
							9	9									
05	21824	X	11591	-0-	-10233	-0-	245	1	11335	3	Y	10	67	1	2	8	29
							11	9									
06	21120	X	17230	-0-	-3890	-0-	238	1	16971	3	Y	19					48
							21	9									
07	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16827	3	Y	17					65
							19	9									
08	17050	X	15502	-0-	-1548	-0-	334	1	15149	3	Y	17	60	1			22
							19	9									
09	17220	X	7281	-0-	-9939	-0-	290	1	6991	3	Y	-0-					22

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	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
04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	471	1	10927	3	Y	50					178
							55	9									
05	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	493	1	12856	3	Y	59	1	8			236
							65	9									
06	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	310	1	13405	3	Y	40	169	1			107
							44	9									
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	43	1	13456	3	Y	41					148
							45	9									
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	307	1	11421	3	Y	48					196
							53	9									
*09	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13096	3	96	9	Y	87					283

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	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
04	15210	X	14605	-0-	-605	-0-	480	1	13945	3	N	164	179	1	5	8	44
							180	9									
05	16306	X	12674	-0-	-3632	-0-	418	1	12043	3	N	194	165	1	6	8	67
							213	9									
06	15780	X	12852	-0-	-2928	-0-	466	1	12233	3	N	139	172	1			34
							153	9									
07	16306	X	13495	-0-	-2811	-0-	682	1	12671	3	N	129					163
							142	9									
08	15097	X	12874	-0-	-2223	-0-	681	1	11939	3	N	231	174	1			220
							254	9									
09	14610	X	12026	-0-	-2584	-0-	660	1	11206	3	N	145	172	1			193
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	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
04	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	472	1	2514	3	N	57	53	1			59
							63	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	495	1	2761	3	N	54	1	8			112
							59	9									
06	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	480	1	2075	3	N	47					159
							52	9									
07	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	681	1	1860	3	N	38	165	1			32
							42	9									
08	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	676	1	2194	3	N	37					69
							41	9									
*09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	660	1	2884	3	N	50					119
							55	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

04	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	237	1	4718	3	N	418	519	1	11	8	76
							460	9									
05	5983	X	5217	-0-	-766	-0-	248	1	4562	3	N	370	340	1	12	8	94
							407	9									
06	5760	X	4778	-0-	-982	-0-	238	1	4031	3	N	463	346	1			211
							509	9									
07	5952	X	2970	-0-	-2982	-0-	340	1	2254	3	N	342	350	1			203
							376	9									
08	5859	X	2451	-0-	-3408	-0-	341	1	1737	3	N	339	346	1			196
							373	9									
09	5430	X	3011	-0-	-2419	-0-	328	1	2328	3	N	323	338	1			181
							355	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

MO	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
04	19350	X	17240	-0-	-2110	-0-	16910	3	330	9	N	300	342	1	8	8	173
05	18011	X	16888	-0-	-1123	-0-	16648	3	240	9	N	218	352	1	7	8	32
06	17460	X	16232	-0-	-1228	-0-	16002	3	230	9	N	209	177	1			64
07	18042	X	17021	-0-	-1021	-0-	16823	3	198	9	N	180	177	1			67
08	17856	X	16826	-0-	-1030	-0-	16575	3	251	9	N	228	174	1			121
09	17250	X	15359	-0-	-1891	-0-	15177	3	182	9	N	165	175	1			111

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

MO	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
04	15240	X	12295	-0-	-2945	-0-	145	1	12130	3	N	18					151
							20	9									
05	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	291	1	24189	3	N	9	1	8			159
							10	9									
06	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	321	1	13290	3	N	-0-					159
07	15314	X	13960	-0-	-1354	-0-	445	1	13513	3	N	2					161
							2	9									
08	15748	X	12081	-0-	-3667	-0-	447	1	11634	3	N	-0-					161
09	15240	X	12373	-0-	-2867	-0-	441	1	11932	3	N	-0-					161

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

MO	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
04	6540	X	3360	-0-	-3180	-0-	316	1	2804	3	N	218	1	8			283
							240	9									
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	327	1	7424	3	N	137	353	1			67
							151	9									
06	6540	X	5066	-0-	-1474	-0-	308	1	4616	3	N	129					196
							142	9									
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	448	1	4817	3	N	118	170	1			144
							130	9									
08	6758	X	782	-0-	-5976	-0-	450	1	216	3	N	105	172	1			77
							116	9									
09	6540	X	2873	-0-	-3667	-0-	434	1	2325	3	N	104					181
							114	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

MO	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
04	8130	X	7376	-0-	-754	-0-	7376	3			Y	-0-					30
05	8401	X	6916	-0-	-1485	-0-	6842	3	74	9	Y	67	92	1			5
06	7860	X	6058	-0-	-1802	-0-	6012	3	46	9	Y	42					47
07	8122	X	6421	-0-	-1701	-0-	6421	3			Y	-0-					47
08	8122	X	6225	-0-	-1897	-0-	6225	3			Y	-0-					47
09	7380	X	5709	-0-	-1671	-0-	5709	3			Y	-0-					47

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

MO	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
04	13140	X	12458	-0-	-682	-0-	12428	3	30	9	Y	27	18	1			21
05	12865	X	12807	-0-	-58	-0-	12781	3	26	9	Y	24	35	1			10
06	12360	X	10842	-0-	-1518	-0-	10813	3	29	9	Y	26	18	1			18
07	12772	X	11369	-0-	-1403	-0-	11340	3	29	9	Y	26	34	1			10
08	12772	X	11092	-0-	-1680	-0-	11064	3	28	9	Y	25	18	1			17
09	12360	X	10633	-0-	-1727	-0-	10607	3	26	9	Y	24	18	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	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
04	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	326	1	17511	3	Y	68	178	1			39
							75	9									
05	10757	X	2195	-0-	-8562	-0-	470	1	1682	3	Y	39	1	8			77
							43	9									
06	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	479	1	12128	3	Y	79					156
							87	9									
07	17763	X	11355	-0-	-6408	-0-	681	1	10586	3	Y	80	177	1			59
							88	9									
08	17763	X	9543	-0-	-8220	-0-	682	1	8776	3	Y	77					136
							85	9									
09	17190	X	11764	-0-	-5426	-0-	660	1	11021	3	Y	75	166	1			45
							83	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

04	8910	X	531	-0-	-8379	-0-	480	1	51	9	Y	46	176	1			24
05	9207	X	6713	-0-	-2494	-0-	491	1	5987	3	Y	214	173	1	1	8	64
							235	9									
06	7020	X	2863	-0-	-4157	-0-	479	1	2305	3	Y	72					136
							79	9									
07	6076	X	682	-0-	-5394	-0-	682	1			Y	-0-					136
08	6727	X	681	-0-	-6046	-0-	681	1			Y	-0-					136
09	6510	X	660	-0-	-5850	-0-	660	1			Y	-0-					136

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

04	9780	X	9263	-0-	-517	-0-	319	1	8913	3	N	28	1	8			57
							31	9									
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	330	1	20680	3	N	29					86
							32	9									
06	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	320	1	11786	3	N	20					106
							22	9									
07	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	439	1	11419	3	N	20					126
							22	9									
08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	443	1	12880	3	N	21					147
							23	9									
*09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	441	1	12117	3	N	21					168
							23	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

04	18690	X	18163	-0-	-527	-0-	18028	3	135	9	Y	123	126	1			140
05	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	18956	3	116	9	Y	105	118	1			127
06	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17577	3	102	9	Y	93	119	1			101
07	17360	X	16518	-0-	-842	-0-	16460	3	58	9	Y	53	115	1			39
08	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18025	3	109	9	Y	99					138
*09	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17139	3	111	9	Y	101	116	1			123

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	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
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	154	1	7318	3	Y	83	54	1			107
							91	9									
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	164	1	6536	3	Y	52	55	1			104
							57	9									
06	7050	X	6726	-0-	-324	-0-	157	1	6511	3	Y	53	56	1			101
							58	9									
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	225	1	7140	3	Y	42	55	1			88
							46	9									
08	7285	X	6634	-0-	-651	-0-	216	1	6376	3	Y	38	54	1			72
							42	9									
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	216	1	6503	3	Y	31					103
							34	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	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
04	10020	X	7730	-0-	-2290	-0-	152	1	7481	3	Y	88	57	1			114
							97	9									
05	10354	X	8281	-0-	-2073	-0-	164	1	8055	3	Y	56	59	1			111
							62	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	157	1	7459	3	Y	55	59	1			107
							61	9									
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	223	1	7303	3	Y	46	59	1			94
							51	9									
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	215	1	7352	3	Y	40	58	1			76
							44	9									
09	7290	X	7216	-0-	-74	-0-	216	1	6963	3	Y	34					110
							37	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	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
04	17400	X	14932	-0-	-2468	-0-	14697	3	235	9	Y	214	144	1			166
05	17980	X	15503	-0-	-2477	-0-	15292	3	211	9	Y	192	280	1			78
06	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	14885	3	230	9	Y	209	144	1			143
07	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	14807	3	235	9	Y	214	275	1			82
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14570	3	212	9	Y	193	142	1			133
*09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14241	3	215	9	Y	195	141	1			187

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	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
04	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	3934	3	67	9	Y	61	54	1			68
05	4526	X	3474	-0-	-1052	-0-	3418	3	56	9	Y	51	57	1			62
06	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3120	3	52	9	Y	47	59	1			50
07	4092	X	3190	-0-	-902	-0-	3162	3	28	9	Y	25	56	1			19
08	4092	X	3588	-0-	-504	-0-	3534	3	54	9	Y	49					68
09	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	3904	3	55	9	Y	50	57	1			61

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	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
04	14190	X	5524	-0-	-8666	-0-	5494	3	30	9	Y	27	18	1			21
05	14291	X	8366	-0-	-5925	-0-	8340	3	26	9	Y	24	35	1			10
06	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13608	3	29	9	Y	26	18	1			18
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13244	3	29	9	Y	26	34	1			10
08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12854	3	28	9	Y	25	18	1			17
09	12390	X	12273	-0-	-117	-0-	12247	3	26	9	Y	24	18	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	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
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	123	1	5414	3	Y	95	62	1			124
							105	9									
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	157	1	8950	3	Y	61	64	1			121
							67	9									
06	8700	X	7924	-0-	-776	-0-	18	1	7839	3	Y	61	65	1			117
							67	9									
07	8990	X	8179	-0-	-811	-0-	8125	3	54	9	Y	49	64	1			102
08	8990	X	3134	-0-	-5856	-0-	118	1	2968	3	Y	44	63	1			83
							48	9									
09	8700	X	4317	-0-	-4383	-0-	221	1	4055	3	Y	37					120
							41	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	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
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	315	1	6742	3	N	225	177	1	13	8	154
							248	9									
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	5846	3	N	231	169	1	15	8	201
							254	9									
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	317	1	6121	3	N	199	346	1			54
							219	9									
07	7533	X	2591	-0-	-4942	-0-	448	1	2007	3	N	124					178
							136	9									
08	7564	X	472	-0-	-7092	-0-	450	1	22	9	N	20					198
09	7320	X	489	-0-	-6831	-0-	435	1	54	9	N	49	176	1			71

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	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
04	5640	X	3890	-0-	-1750	-0-	480	1	3387	3	Y	21	1	8			121
							23	9									
05	6076	X	2890	-0-	-3186	-0-	495	1	2358	3	Y	34	3	8			152
							37	9									
06	5850	X	4122	-0-	-1728	-0-	480	1	3625	3	Y	15					167
							17	9									
07	6045	X	3814	-0-	-2231	-0-	681	1	3115	3	Y	16					183
							18	9									
08	5518	X	3714	-0-	-1804	-0-	682	1	3026	3	Y	5					188
							6	9									
09	4110	X	3625	-0-	-485	-0-	658	1	2967	3	Y	-0-					188

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	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
04	7200	X	4752	-0-	-2448	-0-	480	1	4206	3	N	60	170	1	1	8	55
							66	9									
05	7440	X	5009	-0-	-2431	-0-	494	1	4465	3	N	45	3	8			97
							50	9									
06	6930	X	5198	-0-	-1732	-0-	479	1	4490	3	N	208	173	1			132
							229	9									
07	7161	X	4633	-0-	-2528	-0-	682	1	3859	3	N	84					216
							92	9									
08	6882	X	4883	-0-	-1999	-0-	681	1	4123	3	N	72	174	1			114
							79	9									
09	5190	X	4474	-0-	-716	-0-	660	1	3735	3	N	72					186
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	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
04	14040	X	12027	-0-	-2013	-0-	11974	3	53	9	Y	48	168	1			45
05	14508	X	11350	-0-	-3158	-0-	13	1	11274	3	Y	57					102
							63	9									
06	13530	X	7307	-0-	-6223	-0-	292	1	6965	3	Y	45					147
							50	9									
07	13981	X	6357	-0-	-7624	-0-	445	1	5860	3	Y	47					194
							52	9									
08	13981	X	6157	-0-	-7824	-0-	387	1	5734	3	Y	33					227
							36	9									
09	12030	X	7032	-0-	-4998	-0-	494	1	6496	3	Y	38	170	1			95
							42	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	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
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	360	1	6439	3	Y	152	177	1	3	8	146
							167	9									
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	371	1	6170	3	Y	124	170	1	3	8	97
							136	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	360	1	2495	3	Y	104					201
							114	9									
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	511	1	10294	3	Y	157	175	1			183
							173	9									
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	501	1	8359	3	Y	106	172	1			117
							117	9									
*09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	462	1	8657	3	Y	104					221
							114	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	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
04	20160	X	17472	-0-	-2688	-0-	17052	3	420	9	Y	382	511	1			132
05	20119	X	18749	-0-	-1370	-0-	18287	3	462	9	Y	420	346	1			206
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19016	3	451	9	Y	410	345	1			271
07	20088	X	16766	-0-	-3322	-0-	16443	3	323	9	Y	294	510	1			55
08	20088	X	18746	-0-	-1342	-0-	18383	3	363	9	Y	330	341	1			44
09	19440	X	18026	-0-	-1414	-0-	17649	3	377	9	Y	343	335	1			52

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	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
04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	19998	3	24	9	Y	22					173
05	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17915	3	47	9	Y	43	168	1	1	8	47
06	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18608	3	28	9	Y	25					72
07	21328	X	18997	-0-	-2331	-0-	18965	3	32	9	Y	29					101
08	21328	X	18436	-0-	-2892	-0-	18405	3	31	9	Y	28					129
09	20010	X	17663	-0-	-2347	-0-	17635	3	28	9	Y	25					154

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	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
04	10890	X	723	-0-	-10167	-0-	359	1	350	3	Y	13	3	8			136
							14	9									
05	11253	X	344	-0-	-10909	-0-	327	1	17	9	Y	15	2	8			149
06	13620	X	317	-0-	-13303	-0-	315	1	2	9	Y	2					151
07	14074	X	474	-0-	-13600	-0-	450	1	24	9	Y	22					173
08	10943	X	479	-0-	-10464	-0-	450	1	29	9	Y	26					199
09	720	X	444	-0-	-276	-0-	436	1	8	9	Y	7					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	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
04	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14788	3	156	9	Y	142	245	1			96
05	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14782	3	146	9	Y	133	120	1			109
06	13740	X	12591	-0-	-1149	-0-	12449	3	142	9	Y	129	227	1			11
07	14198	X	8934	-0-	-5264	-0-	8934	3			Y	-0-					11
08	14198	X	7500	-0-	-6698	-0-	7333	3	167	9	Y	152	117	1			46
09	13740	X	11040	-0-	-2700	-0-	10850	3	190	9	Y	173	119	1			100

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	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
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	473	1	10149	3	N	757	703	1	27	8	222
							833	9									
05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	492	1	10549	3	N	745	868	1	29	8	70
							820	9									
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	467	1	8486	3	N	561	337	1			294
							617	9									
07	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	682	1	10095	3	N	583	690	1			187
							641	9									
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	680	1	8762	3	N	548	526	1			209
							603	9									
*09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	660	1	7920	3	N	489	516	1			182
							538	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	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
04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	478	1	12549	3	N	668	702	1	9	8	489
							735	9									
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	486	1	10177	3	N	558	518	1	10	8	519
							614	9									
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	463	1	10161	3	N	585	509	1			595
							644	9									
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	677	1	10737	3	N	470	516	1			549
							517	9									
08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	674	1	10290	3	N	450	519	1			480
							495	9									
*09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	652	1	10004	3	N	426	339	1			567
							469	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	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
04	12570	X	12064	-0-	-506	-0-	457	1	11464	3	N	130	172	1	8	8	107
							143	9									
05	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	259	1	13885	3	N	135	173	1	9	8	60
							149	9									
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	133	1	13884	3	N	125					185
							138	9									
07	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15387	3	143	9	N	130	173	1			142
08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	637	1	13650	3	N	106	171	1			77
							117	9									
*09	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	660	1	12164	3	N	117					194
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	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
04	3150	X	2114	-0-	-1036	-0-	470	1	1568	3	Y	69	170	1	3	8	114
							76	9									
05	3255	X	2380	-0-	-875	-0-	481	1	1812	3	Y	79	5	8			188
							87	9									
06	3900	X	2794	-0-	-1106	-0-	480	1	2256	3	Y	53	174	1			67
							58	9									
07	4030	X	2726	-0-	-1304	-0-	681	1	1955	3	Y	82					149
							90	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	682	1	2710	3	Y	87					236
							96	9									
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	660	1	2521	3	Y	52	174	1			114
							57	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9697	3	372	9	Y	338	499	1	1	8	115
05	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12198	3	376	9	Y	342	342	1	1	8	114
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13204	3	303	9	Y	275	169	1			220
07	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	12711	3	316	9	Y	287	345	1			162
08	10757	X	6474	-0-	-4283	-0-	191	1	6110	3	Y	157	169	1			150
							173	9									
09	10410	X	9030	-0-	-1380	-0-	495	1	8250	3	Y	259	169	1			240
							285	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	428	1	7856	3	N	691	877	1	29	8	141
							760	9									
05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	486	1	8314	3	N	690	513	1	30	8	288
							759	9									
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	433	1	2631	3	N	492	688	1			92
							541	9									
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	657	1	5030	3	N	501	340	1			253
							551	9									
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	681	1	4179	3	N	436	515	1			174
							480	9									
*09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	660	1	6010	3	N	438	528	1			84
							482	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

04	12090	X	384	-0-	-11706	-0-	361	3	23	9	Y	21	36	1			14
05	12276	X	369	-0-	-11907	-0-	347	3	22	9	Y	20	18	1			16
06	11430	X	8845	-0-	-2585	-0-	8824	3	21	9	Y	19	33	1			2
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3			Y	-0-					2
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13186	3	24	9	Y	22	17	1			7
*09	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11835	3	29	9	Y	26	18	1			15

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

04	10740	X	10729	-0-	-11	-0-	10678	3	51	9	Y	46	79	1			31
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10988	3	47	9	Y	43	39	1			35
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10201	3	46	9	Y	42	73	1			4
07	10013	X	9792	-0-	-221	-0-	9792	3			Y	-0-					4
08	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9555	3	54	9	Y	49	38	1			15
09	9690	X	9002	-0-	-688	-0-	8940	3	62	9	Y	56	39	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	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
04	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	8	8			141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	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
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	240 111	1 9	3825	3	Y	101	4	8			194
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	246 102	1 9	3995	3	Y	93	176	1	4	8	107
06	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	239 95	1 9	2992	3	Y	86					193
07	4495	X	2955	-0-	-1540	-0-	339 74	1 9	2542	3	Y	67	168	1			92
08	4495	X	2652	-0-	-1843	-0-	338 79	1 9	2235	3	Y	72					164
09	4200	X	2982	-0-	-1218	-0-	329 76	1 9	2577	3	Y	69	152	1			81

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	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
04	12930	X	824	-0-	-12106	-0-	355 87	1 9	382	3	Y	79	172	1	1	8	124
05	13361	X	9318	-0-	-4043	-0-	370 100	1 9	8848	3	Y	91	1	8			214
06	T. A.		11596	-0-	11596	11596	359 107	1 9	11130	3	Y	97	177	1			134
07	T. A.		10656	-0-	10656	22252	512 79	1 9	10065	3	Y	72					206
08	T. A.		7878	-0-	7878	30130	451 42	1 9	7385	3	Y	38	177	1			67
*09	37381	X	7251	-0-	-30130	-0-	495 70	1 9	6686	3	Y	64					131

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	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
04	19710	X	17940	-0-	-1770	-0-	17653	3	287	9	Y	261	352	1			102
05	18879	X	18081	-0-	-798	-0-	17818	3	263	9	Y	239	172	1			169
06	18270	X	17263	-0-	-1007	-0-	17011	3	252	9	Y	229	168	1			230
07	19003	X	16724	-0-	-2279	-0-	16523	3	201	9	Y	183	336	1			77
08	19003	X	15449	-0-	-3554	-0-	15272	3	177	9	Y	161	171	1			67
09	17940	X	14760	-0-	-3180	-0-	14569	3	191	9	Y	174	169	1			72

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	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
04	2190	X	347	-0-	-1843	-0-	318	1	29	9	Y	26	43	1			46
05	2263	X	357	-0-	-1906	-0-	332	1	25	9	Y	23	1	8			68
06	9960	X	322	-0-	-9638	-0-	322	1			Y	-0-					68
07	8680	X	3763	-0-	-4917	-0-	457 51	1 9	3255	3	Y	46	69	1			45
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	457 19	1 9	8776	3	Y	17					62
*09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	432 20	1 9	6949	3	Y	18					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	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
04	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15293	3	290	9	Y	264	180	1	11	8	132
05	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15489	3	253	9	Y	230	172	1	11	8	179
06	15030	X	10801	-0-	-4229	-0-	135	1	10495	3	Y	155	180	1			154
							171	9									
07	15531	X	10714	-0-	-4817	-0-	151	1	10394	3	Y	154	176	1			132
							169	9									
08	15531	X	11224	-0-	-4307	-0-	210	1	10790	3	Y	204	177	1			159
							224	9									
09	15030	X	7803	-0-	-7227	-0-	216	1	7435	3	Y	138	173	1			124
							152	9									

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	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
04	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11565	3	273	9	Y	248	169	1	2	8	242
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11330	3	218	9	Y	198	339	1	2	8	99
06	12000	X	11062	-0-	-938	-0-	10835	3	227	9	Y	206	168	1			137
07	12400	X	11036	-0-	-1364	-0-	10867	3	169	9	Y	154	172	1			119
08	12400	X	10859	-0-	-1541	-0-	10629	3	230	9	Y	209	169	1			159
09	11850	X	9977	-0-	-1873	-0-	9769	3	208	9	Y	189	173	1			175

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	240	1	184	9	Y	167	165	1	1	8	165
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	9	Y	133	175	1	1	8	122
06	T. A.		347	-0-	347	347	240	1	107	9	Y	97					219
07	T. A.		398	-0-	398	745	335	1	63	9	Y	57	174	1			102
08	T. A.		592	-0-	592	1337	340	1	252	9	Y	229	169	1			162
*09	3483	X	2146	-0-	-1337	-0-	328	1	1695	3	Y	112					274
							123	9									

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	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
04	13680	X	13198	-0-	-482	-0-	13080	3	118	9	Y	107	170	1			78
05	14570	X	12004	-0-	-2566	-0-	11883	3	121	9	Y	110	1	8			187
06	15180	X	3780	-0-	-11400	-0-	42	1	3683	3	Y	50	174	1			63
							55	9									
07	15686	X	136	-0-	-15550	-0-	136	1			Y	-0-					63
08	15283	X	119	-0-	-15164	-0-	119	1			Y	-0-					63
09	13200	X	355	-0-	-12845	-0-	92	1	263	3	Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	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
04	21660	X	14565	-0-	-7095	-0-	11	1	14196	3	Y	325	347	1	13	8	126
							358	9									
05	20708	X	11760	-0-	-8948	-0-	148	1	11296	3	Y	287	171	1	14	8	228
							316	9									
06	16020	X	15339	-0-	-681	-0-	14957	3	382	9	Y	347	352	1			223
07	17205	X	14147	-0-	-3058	-0-	43	1	13798	3	Y	278	347	1			154
							306	9									
08	17205	X	14403	-0-	-2802	-0-	29	1	14047	3	Y	297	354	1			97
							327	9									
09	15330	X	14402	-0-	-928	-0-	19	1	14084	3	Y	272	173	1			196
							299	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	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
04	9600	X	9213	-0-	-387	-0-	240	1	8637	3	Y	305	352	1	12	8	124
							336	9									
05	9920	X	7135	-0-	-2785	-0-	247	1	6591	3	Y	270	172	1	11	8	211
							297	9									
06	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	240	1	9190	3	Y	285	338	1			158
							314	9									
07	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	340	1	8920	3	Y	260	342	1			76
							286	9									
08	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	338	1	7907	3	Y	264	176	1			164
							290	9									
09	9750	X	7317	-0-	-2433	-0-	329	1	6718	3	Y	245	357	1			52
							270	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	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
04	9840	X	7758	-0-	-2082	-0-	319	1	6945	3	Y	449	331	1	27	8	208
							494	9									
05	10168	X	7989	-0-	-2179	-0-	329	1	7118	3	Y	493	520	1	32	8	149
							542	9									
06	6930	X	6701	-0-	-229	-0-	322	1	5980	3	Y	363	351	1			161
							399	9									
07	7998	X	5877	-0-	-2121	-0-	454	1	5005	3	Y	380	353	1			188
							418	9									
08	8029	X	6073	-0-	-1956	-0-	449	1	5257	3	Y	334	338	1			184
							367	9									
09	7770	X	6089	-0-	-1681	-0-	439	1	5280	3	Y	336	354	1			166
							370	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	320	1	264	3	Y	302	178	1	12	8	139
							332	9									
05	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	330	1	578	3	Y	212	172	1	10	8	169
							233	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	320	1	130	9	Y	118	170	1			117
07	930	N	630	-0-	-300	-0-	232	1	398	9	Y	362	355	1			124
08	1116	N	436	-0-	-680	-0-	231	1	205	9	Y	186	178	1			132
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	224	1	88	9	Y	80	167	1			45

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	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
04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	238	1	7255	3	Y	349	343	1	14	8	96
							384	9									
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	248	1	7237	3	Y	321	171	1	15	8	231
							353	9									
06	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	232	1	7493	3	Y	326	522	1			35
							359	9									
07	8804	X	7959	-0-	-845	-0-	334	1	7320	3	Y	277	173	1			139
							305	9									
08	8804	X	7545	-0-	-1259	-0-	341	1	6898	3	Y	278	341	1			76
							306	9									
09	8070	X	5633	-0-	-2437	-0-	294	1	5096	3	Y	221	175	1			122
							243	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	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
04	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14836	3	158	9	N	144	175	1	4	8	139
05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14695	3	129	9	N	117	4	8			252
06	14160	X	12799	-0-	-1361	-0-	12680	3	119	9	N	108	175	1			185
07	14632	X	13004	-0-	-1628	-0-	12906	3	98	9	N	89	172	1			102
08	14632	X	13702	-0-	-930	-0-	13525	3	177	9	N	161	179	1			84
09	14160	X	12876	-0-	-1284	-0-	12748	3	128	9	N	116					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	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
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	359	1	2797	3	Y	31	1	8			166
							34	9									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	328	1	3626	3	Y	23	1	8			188
							25	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	320	1	2462	3	Y	15	173	1			30
							17	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	457	1	6699	3	Y	30					60
							33	9									
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	455	1	6748	3	Y	24					84
							26	9									
*09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	442	1	5276	3	Y	20					104
							22	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	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
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	94	1	4632	3	Y	69					204
							76	9									
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	49	1	8661	3	Y	120	174	1	2	8	148
							132	9									
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9844	3	63	9	Y	57					205
07	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10728	3	77	9	Y	70	176	1			99
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9457	3	73	9	Y	66					165
*09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8166	3	62	9	Y	56					221

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	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
04	5010	X	3755	-0-	-1255	-0-	238	1	3114	3	N	366	347	1	6	8	137
							403	9									
05	4061	X	2531	-0-	-1530	-0-	247	1	1895	3	N	354	356	1	5	8	130
							389	9									
06	3930	X	1758	-0-	-2172	-0-	239	1	1027	3	N	447	528	1			49
							492	9									
07	4402	X	1044	-0-	-3358	-0-	341	1	329	3	N	340	175	1			214
							374	9									
08	4402	X	989	-0-	-3413	-0-	340	1	253	3	N	360	524	1			50
							396	9									
09	3750	X	619	-0-	-3131	-0-	330	1	289	9	N	263	174	1			139

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	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
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	316	1	5374	3	Y	17	96	1			61
							19	9									
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	311	1	5163	3	Y	23	2	8			82
							25	9									
06	T. A.		317	-0-	317	317	317	1			Y	-0-					82
07	T. A.		945	-0-	945	1262	449	1	451	3	Y	41	82	1			41
							45	9									
08	T. A.		912	-0-	912	2174	450	1	444	3	Y	16					57
							18	9									
*09	2802	X	628	-0-	-2174	-0-	425	1	185	3	Y	16					73
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	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
04	6420	X	4774	-0-	-1646	-0-	321	1	4451	3	Y	2	39	1			20
							2	9									
05	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	331	1	9629	3	Y	6	1	8			25
							7	9									
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	322	1	8549	3	Y	-0-					25
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	457	1	10717	3	Y	10	25	1			10
							11	9									
08	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	457	1	11876	3	Y	3					13
							3	9									
*09	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	427	1	14303	3	Y	4					17
							4	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	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
04	5940	X	4475	-0-	-1465	-0-	476	1	3937	3	Y	56	172	1	3	8	30
							62	9									
05	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	496	1	4375	3	Y	51	2	8			79
							56	9									
06	5520	X	4690	-0-	-830	-0-	479	1	4167	3	Y	40					119
							44	9									
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	682	1	5624	3	Y	40					159
							44	9									
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	682	1	5585	3	Y	38					197
							42	9									
*09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	659	1	5246	3	Y	15	170	1			42
							17	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	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
04	13380	X	11329	-0-	-2051	-0-	477	1	10728	3	Y	113	1	8			135
							124	9									
05	12710	X	11201	-0-	-1509	-0-	480	1	10619	3	Y	93	178	1	1	8	49
							102	9									
06	11670	X	10391	-0-	-1279	-0-	479	1	9812	3	Y	91					140
							100	9									
07	12059	X	10484	-0-	-1575	-0-	681	1	9715	3	Y	80	170	1			50
							88	9									
08	12059	X	10685	-0-	-1374	-0-	679	1	9910	3	Y	87					137
							96	9									
09	11340	X	9169	-0-	-2171	-0-	656	1	8452	3	Y	55					192
							61	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	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
04	9330	X	8557	-0-	-773	-0-	475	1	7866	3	Y	196	180	1	3	8	145
							216	9									
05	9641	X	8000	-0-	-1641	-0-	496	1	7396	3	Y	98	178	1	3	8	62
							108	9									
06	8490	X	6697	-0-	-1793	-0-	479	1	6113	3	Y	95					157
							105	9									
07	8773	X	5049	-0-	-3724	-0-	678	1	4286	3	Y	77	172	1			62
							85	9									
08	8773	X	4510	-0-	-4263	-0-	662	1	3762	3	Y	78					140
							86	9									
09	8490	X	3814	-0-	-4676	-0-	631	1	3111	3	Y	65					205
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	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
04	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	476	1	14040	3	Y	86	1	8			100
							95	9									
05	15190	X	13816	-0-	-1374	-0-	496	1	13314	3	Y	5	3	8			102
							6	9									
06	14460	X	13800	-0-	-660	-0-	477	1	13323	3	Y	-0-					102
07	14942	X	13951	-0-	-991	-0-	641	1	13310	3	Y	-0-					102
08	14942	X	11907	-0-	-3035	-0-	681	1	11170	3	Y	51					153
							56	9									
09	14460	X	10380	-0-	-4080	-0-	660	1	9720	3	Y	-0-					153

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	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
04	16590	X	14615	-0-	-1975	-0-	14614	3	1	9	Y	1	1	8			118
05	17143	X	14651	-0-	-2492	-0-	1	1	14643	3	Y	6	1	8			123
							7	9									
06	16230	X	13843	-0-	-2387	-0-	13653	3	190	9	Y	173	174	1			122
07	16771	X	13471	-0-	-3300	-0-	13468	3	3	9	Y	3					125
08	15562	X	13195	-0-	-2367	-0-	13193	3	2	9	Y	2					127
09	14610	X	12502	-0-	-2108	-0-	12502	3			Y	-0-					127

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	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
04	12450	X	11978	-0-	-472	-0-	11897	3	81	9	Y	74	1	8			213
05	12865	X	9390	-0-	-3475	-0-	9307	3	83	9	Y	75	175	1	1	8	112
06	11160	X	8867	-0-	-2293	-0-	8795	3	72	9	Y	65					177
07	11532	X	9077	-0-	-2455	-0-	9030	3	47	9	Y	43	176	1			44
08	11532	X	9051	-0-	-2481	-0-	8985	3	66	9	Y	60					104
09	11160	X	8466	-0-	-2694	-0-	8405	3	61	9	Y	55					159

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	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
04	13380	X	1452	-0-	-11928	-0-	157	1	1200	3	Y	86	177	1	18	8	49
							95	9									
05	13826	X	871	-0-	-12955	-0-	160	1	627	3	Y	76	20	8			105
							84	9									
06	15810	X	213	-0-	-15597	-0-	158	1	55	9	Y	50					155
07	16337	X	280	-0-	-16057	-0-	225	1	55	9	Y	50					205
08	16337	X	14483	-0-	-1854	-0-	224	1	14241	3	Y	16	174	1			47
							18	9									
*09	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	217	1	12986	3	Y	60					107
							66	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	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
04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	141	1	9851	3	Y	9	2	8			135
							10	9									
05	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	102	1	12479	3	Y	-0-					135
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	158	1	9570	3	Y	3					138
							3	9									
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	225	1	13350	3	Y	-0-					138
08	2542	X	1135	-0-	-1407	-0-	224	1	847	3	Y	58	171	1			25
							64	9									
09	2460	X	1142	-0-	-1318	-0-	194	1	945	3	Y	3					28
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

MO	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
04	11790	X	10218	-0-	-1572	-0-	10210	3	8	9	N	7	7	8			115
05	12183	X	11816	-0-	-367	-0-	11786	3	30	9	N	27	7	8			135
06	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14780	3	25	9	N	23					158
07	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14261	3	22	9	N	20					178
08	11811	X	8291	-0-	-3520	-0-	8276	3	15	9	N	14	167	1			25
09	11790	X	5440	-0-	-6350	-0-	5416	3	24	9	N	22					47

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

MO	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
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	3			Y	-0-					150
05	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	108	1	12866	3	Y	-0-					150
06	16290	X	15030	-0-	-1260	-0-	15030	3			Y	-0-					150
07	17856	X	14742	-0-	-3114	-0-	14742	3			Y	-0-					150
08	17856	X	15135	-0-	-2721	-0-	15135	3			Y	-0-					150
09	16440	X	14679	-0-	-1761	-0-	14620	3	59	9	Y	54	169	1			35

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

MO	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
04	8040	X	7749	-0-	-291	-0-	321	1	7404	3	Y	22	20	8			54
							24	9									
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	324	1	9852	3	Y	80	19	8			115
							88	9									
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	321	1	9508	3	Y	20					135
							22	9									
07	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	457	1	9837	3	Y	74					209
							81	9									
08	10230	X	9783	-0-	-447	-0-	452	1	9322	3	Y	8	170	1			47
							9	9									
09	9930	X	9226	-0-	-704	-0-	441	1	8757	3	Y	25					72
							28	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

MO	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
04	13950	X	13123	-0-	-827	-0-	317	1	12733	3	N	66	11	8			165
							73	9									
05	15500	X	11427	-0-	-4073	-0-	326	1	11007	3	N	85	175	1	5	8	70
							94	9									
06	15000	X	9940	-0-	-5060	-0-	316	1	9578	3	N	42					112
							46	9									
07	15500	X	9980	-0-	-5520	-0-	449	1	9481	3	N	45					157
							50	9									
08	14198	X	9754	-0-	-4444	-0-	433	1	9275	3	N	42					199
							46	9									
09	13110	X	10332	-0-	-2778	-0-	432	1	9863	3	N	34	169	1			64
							37	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

MO	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
04	5880	X	5840	-0-	-40	-0-	240	1	5504	3	Y	87	2	8			207
							96	9									
05	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	248	1	5437	3	Y	90	177	1	1	8	119
							99	9									
06	5490	X	5484	-0-	-6	-0-	240	1	5153	3	Y	83					202
							91	9									
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	232	1	5917	3	Y	52	169	1			85
							57	9									
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	71	1	6377	3	Y	64					149
							70	9									
09	5850	X	5207	-0-	-643	-0-	318	1	4838	3	Y	46					195
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	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
04	11280	X	4134	-0-	-7146	-0-	318 130	1 9	3686	3	Y	118	173	1	2	8	145
05	11656	X	4042	-0-	-7614	-0-	315 98	1 9	3629	3	Y	89	176	1	1	8	57
06	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	321 108	1 9	2735	3	Y	98					155
07	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	457 91	1 9	2520	3	Y	83	172	1			66
08	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	456 101	1 9	2413	3	Y	92					158
09	3660	X	2572	-0-	-1088	-0-	426 61	1 9	2085	3	Y	55	171	1			42

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	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
04	8880	X	8495	-0-	-385	-0-	8285	3	210	9	Y	191	173	1	3	8	200
05	9300	X	8478	-0-	-822	-0-	8291	3	187	9	Y	170	170	1	3	8	197
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7472	3	173	9	Y	157	174	1			180
07	8463	X	7991	-0-	-472	-0-	7831	3	160	9	Y	145	173	1			152
08	8463	X	7525	-0-	-938	-0-	7368	3	157	9	Y	143	170	1			125
09	8190	X	6568	-0-	-1622	-0-	6434	3	134	9	Y	122	181	1			66

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	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
04	13260	X	11550	-0-	-1710	-0-	250 7	1 9	11293	3	N	6	3	8			180
05	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19350	3	36	9	N	33	1	8			212
06	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17701	3	84	9	N	76	168	1			120
07	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17377	3	35	9	N	32					152
08	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16750	3	30	9	N	27					179
09	13260	X	10581	-0-	-2679	-0-	406 17	1 9	10158	3	N	15					194

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	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
04	11760	X	3264	-0-	-8496	-0-	96 249	1 9	2919	3	Y	226	170	1	3	8	205
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	99 273	1 9	8940	3	Y	248	340	1	2	8	111
06	T. A.		7387	-0-	7387	7387	95 191	1 9	7101	3	Y	174	171	1			114
07	T. A.		9144	-0-	9144	16531	136 263	1 9	8745	3	Y	239	175	1			178
08	T. A.		9058	-0-	9058	25589	132 198	1 9	8728	3	Y	180	175	1			183
*09	34340	X	8751	-0-	-25589	-0-	132 187	1 9	8432	3	Y	170	170	1			183

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	68					228
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	169	1			59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

MO	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
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8348	3	292	9	Y	265	344	1	1	8	130
05	9424	X	6587	-0-	-2837	-0-	46	1	6273	3	Y	244	175	1			199
							268	9									
06	9120	X	4793	-0-	-4327	-0-	94	1	4344	3	Y	323	347	1			175
							355	9									
07	9765	X	5698	-0-	-4067	-0-	136	1	5234	3	Y	298	175	1			298
							328	9									
08	9765	X	5254	-0-	-4511	-0-	134	1	4846	3	Y	249	350	1			197
							274	9									
09	8640	X	5620	-0-	-3020	-0-	132	1	5236	3	Y	229	174	1			252
							252	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

MO	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
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	479	1	7883	3	Y	155	177	1	3	8	180
							171	9									
05	7905	X	6467	-0-	-1438	-0-	495	1	5838	3	Y	122	168	1	4	8	130
							134	9									
06	9660	X	6788	-0-	-2872	-0-	479	1	6175	3	Y	122					252
							134	9									
07	10726	X	7516	-0-	-3210	-0-	681	1	6682	3	Y	139	169	1			222
							153	9									
08	10726	X	7847	-0-	-2879	-0-	681	1	7033	3	Y	121	171	1			172
							133	9									
09	8520	X	7163	-0-	-1357	-0-	658	1	6407	3	Y	89	169	1			92
							98	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

MO	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
04	9810	X	9731	-0-	-79	-0-	9533	3	198	9	Y	180	178	1	4	8	137
05	11253	X	9792	-0-	-1461	-0-	9533	3	259	9	Y	235	177	1	3	8	192
06	10230	X	8811	-0-	-1419	-0-	8647	3	164	9	Y	149	176	1			165
07	10571	X	8863	-0-	-1708	-0-	8712	3	151	9	Y	137	173	1			129
08	10571	X	5115	-0-	-5456	-0-	225	1	4763	3	Y	115	175	1			69
							127	9									
09	9720	X	5879	-0-	-3841	-0-	242	1	5504	3	Y	121					190
							133	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

MO	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
04	8640	X	8484	-0-	-156	-0-	16	1	8343	3	Y	114	2	8			200
							125	9									
05	8928	X	8771	-0-	-157	-0-	8653	3	118	9	Y	107	178	1	1	8	128
06	9510	X	7737	-0-	-1773	-0-	7597	3	140	9	Y	127	177	1			78
07	9827	X	8316	-0-	-1511	-0-	8195	3	121	9	Y	110					188
08	9486	X	8328	-0-	-1158	-0-	8227	3	101	9	Y	92	172	1			108
09	8490	X	7611	-0-	-879	-0-	7515	3	96	9	Y	87					195

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

MO	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
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7384	3	118	9	Y	107	170	1	2	8	91
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7375	3	121	9	Y	110	1	8			200
06	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6156	3	84	9	Y	76	180	1			96
07	7688	X	6249	-0-	-1439	-0-	7	1	6146	3	Y	87					183
							96	9									
08	7688	X	6237	-0-	-1451	-0-	6154	3	83	9	Y	75	172	1			86
09	7440	X	5064	-0-	-2376	-0-	4985	3	79	9	Y	72					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	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
04	8640	X	7821	-0-	-819	-0-	55	1	7647	3	Y	108	2	8			153
							119	9									
05	9703	X	8228	-0-	-1475	-0-	16	1	8078	3	Y	122	169	1	2	8	104
							134	9									
06	8700	X	7673	-0-	-1027	-0-	7543	3	130	9	Y	118	178	1			44
07	8990	X	7933	-0-	-1057	-0-	7803	3	130	9	Y	118					162
08	8990	X	7648	-0-	-1342	-0-	7545	3	103	9	Y	94	167	1			89
09	7950	X	7147	-0-	-803	-0-	7049	3	98	9	Y	89					178

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	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
04	9840	X	9176	-0-	-664	-0-	319	1	8256	3	Y	546	344	1	33	8	225
							601	9									
05	11129	X	10376	-0-	-753	-0-	322	1	9438	3	Y	560	687	1	36	8	62
							616	9									
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	322	1	9932	3	Y	499	350	1			211
							549	9									
07	10478	X	9913	-0-	-565	-0-	456	1	8950	3	Y	461	523	1			149
							507	9									
08	10478	X	8612	-0-	-1866	-0-	457	1	7713	3	Y	402	353	1			198
							442	9									
09	10140	X	9958	-0-	-182	-0-	441	1	9069	3	Y	407	355	1			250
							448	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	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
04	14760	X	12472	-0-	-2288	-0-	22	1	12177	3	Y	248	344	1	10	8	39
							273	9									
05	15097	X	13346	-0-	-1751	-0-	13026	3	320	9	Y	291	171	1	14	8	145
06	12990	X	12559	-0-	-431	-0-	12357	3	202	9	Y	184	172	1			157
07	13423	X	12467	-0-	-956	-0-	12241	3	226	9	Y	205	170	1			192
08	13330	X	12456	-0-	-874	-0-	12205	3	251	9	Y	228	353	1			67
09	12930	X	11157	-0-	-1773	-0-	10947	3	210	9	Y	191	166	1			92

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	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
04	9420	X	9245	-0-	-175	-0-	239	1	8656	3	N	318	355	1	20	8	55
							350	9									
05	9734	X	8650	-0-	-1084	-0-	224	1	8121	3	N	277	176	1	22	8	134
							305	9									
06	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	238	1	8482	3	N	304	343	1			95
							334	9									
07	9951	X	7830	-0-	-2121	-0-	341	1	7205	3	N	258	174	1			179
							284	9									
08	9951	X	7025	-0-	-2926	-0-	341	1	6466	3	N	198	173	1			204
							218	9									
09	9240	X	5827	-0-	-3413	-0-	328	1	5345	3	N	140	174	1			170
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	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
04	9120	X	479	-0-	-8641	-0-	93	1	195	3	Y	174	171	1	1	8	157
							191	9									
05	8711	X	3489	-0-	-5222	-0-	84	1	3228	3	Y	161	169	1	1	8	148
							177	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	95	1	3323	3	Y	404	350	1			202
							444	9									
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	135	1	4969	3	Y	243	174	1			271
							267	9									
08	5270	X	4223	-0-	-1047	-0-	134	1	3817	3	Y	247	351	1			167
							272	9									
09	3870	X	2367	-0-	-1503	-0-	129	1	2011	3	Y	206	176	1			197
							227	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	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
04	5700	X	5648	-0-	-52	-0-	237	1	5154	3	N	234	180	1	2	8	157
							257	9									
05	6479	X	5152	-0-	-1327	-0-	238	1	4677	3	N	215	170	1	2	8	200
							237	9									
06	6270	X	5043	-0-	-1227	-0-	232	1	4593	3	N	198	174	1			224
							218	9									
07	6479	X	4658	-0-	-1821	-0-	320	1	4136	3	N	184	174	1			234
							202	9									
08	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	338	1	5043	3	N	174	349	1			59
							191	9									
09	5640	X	4877	-0-	-763	-0-	245	1	4475	3	N	143	165	1			37
							157	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	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
04	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	237	1	7501	3	N	306	356	1	8	8	229
							337	9									
05	9517	X	8630	-0-	-887	-0-	238	1	8052	3	N	309	356	1	7	8	175
							340	9									
06	9210	X	8570	-0-	-640	-0-	218	1	8041	3	N	283	173	1			285
							311	9									
07	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	13940	3	392	9	N	356	352	1			289
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11500	3	292	9	N	265	339	1			215
*09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	32	1	9502	3	N	254	347	1			122
							279	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	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
04	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24296	3	86	9	Y	78	83	1			103
05	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22878	3	32	9	Y	29	1	8			131
06	18450	X	14831	-0-	-3619	-0-	135	1	14677	3	Y	17					148
							19	9									
07	22723	X	20296	-0-	-2427	-0-	148	1	20057	3	Y	83	169	1			62
							91	9									
08	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	24300	3	20	9	Y	18					80
09	21990	X	20720	-0-	-1270	-0-	135	1	20566	3	Y	17					97
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	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
04	8550	X	7479	-0-	-1071	-0-	313 283	1 9	6883	3	Y	257	345	1	4	8	120
05	8680	X	5824	-0-	-2856	-0-	310 292	1 9	5222	3	Y	265	171	1	4	8	210
06	7560	X	6001	-0-	-1559	-0-	316 220	1 9	5465	3	Y	200	344	1			66
07	7812	X	5874	-0-	-1938	-0-	450 237	1 9	5187	3	Y	215	173	1			108
08	7812	X	7223	-0-	-589	-0-	449 237	1 9	6537	3	Y	215	177	1			146
09	7470	X	5987	-0-	-1483	-0-	420 174	1 9	5393	3	Y	158	171	1			133

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	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
04	29160	X	2950	-0-	-26210	-0-	413 25	1 9	2512	3	Y	23	3	8			115
05	30132	X	1537	-0-	-28595	-0-	233 11	1 9	1293	3	Y	10	5	8			120
06	30930	X	502	-0-	-30428	-0-	236 2	1 9	264	3	Y	2					122
07	30194	X	609	-0-	-29585	-0-	340	1	269	3	Y	-0-					122
08	26598	X	2190	-0-	-24408	-0-	340 13	1 9	1837	3	Y	12					134
09	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	327	1	890	3	Y	-0-					134

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	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
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	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
04	9480	X	9262	-0-	-218	-0-	240 86	1 9	8936	3	Y	78	83	1	1	8	103
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	247 32	1 9	13734	3	Y	29	1	8			131
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	237 19	1 9	12968	3	Y	17					148
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	338 91	1 9	10586	3	Y	83	169	1			62
08	13702	X	9008	-0-	-4694	-0-	340 20	1 9	8648	3	Y	18					80
09	13260	X	2666	-0-	-10594	-0-	290 19	1 9	2357	3	Y	17					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	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
04	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	480	1	19857	3	Y	153	168	1	1	8	79
							168	9									
05	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	496	1	18790	3	Y	129	2	8			206
							142	9									
06	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	480	1	18215	3	Y	115	169	1			152
							127	9									
07	16771	X	15956	-0-	-815	-0-	674	1	15161	3	Y	110	177	1			85
							121	9									
08	16771	X	16229	-0-	-542	-0-	682	1	15451	3	Y	87					172
							96	9									
09	16230	X	15925	-0-	-305	-0-	659	1	15174	3	Y	84	164	1			92
							92	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	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
04	15300	X	10284	-0-	-5016	-0-	480	1	9603	3	Y	183	167	1	2	8	94
							201	9									
05	15810	X	5543	-0-	-10267	-0-	496	1	4853	3	Y	176	166	1	2	8	102
							194	9									
06	15300	X	493	-0-	-14807	-0-	480	1	13	9	Y	12					114
07	10912	X	743	-0-	-10169	-0-	680	1	63	9	Y	57	144	1			27
08	10633	X	2422	-0-	-8211	-0-	675	1	1616	3	Y	119					146
							131	9									
09	10290	X	6385	-0-	-3905	-0-	660	1	5569	3	Y	142	171	1			117
							156	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	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
04	13710	X	12780	-0-	-930	-0-	238	1	12302	3	N	218	175	1	17	8	125
							240	9									
05	14167	X	13219	-0-	-948	-0-	247	1	12646	3	N	296	178	1	19	8	224
							326	9									
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	236	1	12003	3	N	165	345	1			44
							182	9									
07	13392	X	12864	-0-	-528	-0-	341	1	12310	3	N	194	171	1			67
							213	9									
08	13392	X	12472	-0-	-920	-0-	341	1	11834	3	N	270	172	1			165
							297	9									
09	12780	X	11774	-0-	-1006	-0-	329	1	11229	3	N	196	179	1			182
							216	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	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
04	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	138	1	22270	3	Y	272	337	1	3	8	194
							299	9									
05	20181	X	10287	-0-	-9894	-0-	154	1	9968	3	Y	150	170	1	2	8	172
							165	9									
06	21150	X	15929	-0-	-5221	-0-	105	1	15557	3	Y	243	170	1			245
							267	9									
07	26009	X	24844	-0-	-1165	-0-	24557	3	287	9	Y	261	349	1			157
08	26009	X	24835	-0-	-1174	-0-	24572	3	263	9	Y	239	171	1			225
*09	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	22672	3	213	9	Y	194	174	1			245

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	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
04	25200	X	23758	-0-	-1442	-0-	23714	3	44	9	N	40					141
05	26040	X	23595	-0-	-2445	-0-	23434	3	161	9	N	146	180	1	1	8	106
06	25200	X	20105	-0-	-5095	-0-	20069	3	36	9	N	33					139
07	26040	X	20424	-0-	-5616	-0-	20343	3	81	9	N	74	164	1			49
08	25389	X	20126	-0-	-5263	-0-	20092	3	34	9	N	31					80
09	23760	X	18676	-0-	-5084	-0-	18619	3	57	9	N	52					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	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
04	19140	X	6059	-0-	-13081	-0-	212 273	1 9	5574	3	N	248	351	1	23	8	49
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	245 284	1 9	4854	3	N	258	175	1	26	8	106
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	238 213	1 9	5303	3	N	194	175	1			125
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	296 167	1 9	6090	3	N	152	177	1			100
08	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	4 264	1 9	17460	3	N	240	178	1			162
*09	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17053	3	204	9	N	185	168	1			179

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

M O	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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2016 - P/A 08/18/16

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

04	11010	X	3273	-0-	-7737	-0-	477	1	2752	3	N	40	171	1	1	8	25
							44	9									
05	11284	X	6673	-0-	-4611	-0-	495	1	6127	3	N	46	2	8			69
							51	9									
06	9450	X	8288	-0-	-1162	-0-	448	1	7788	3	N	47					116
							52	9									
07	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	682	1	9420	3	N	63	162	1			17
							69	9									
08	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	681	1	9000	3	N	30					47
							33	9									
09	8280	X	3250	-0-	-5030	-0-	660	1	2568	3	N	20					67
							22	9									

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

04	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	14724	3	553	9	N	503	523	1	46	8	126
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15124	3	586	9	N	533	527	1	53	8	79
06	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	14874	3	404	9	N	367	348	1			98
07	5580	X	1749	-0-	-3831	-0-	207	1	1400	3	N	129	173	1			54
							142	9									
08	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	340	1	15684	3	N	729	522	1			261
							802	9									
*09	33525	X	33525	-0-	-0-	-0-	330	1	32086	3	N	1008	1037	1			232
							1109	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

04	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19218	3	59	9	Y	54					79
05	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17890	3	39	9	Y	35					114
06	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	18409	3	35	9	Y	32	136	1			10
07	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19320	3	37	9	Y	34					44
08	18662	X	18526	-0-	-136	-0-	18487	3	39	9	Y	35					79
09	18060	X	17938	-0-	-122	-0-	17899	3	39	9	Y	35					114

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	309	1	5888	3	N	493	350	1	25	8	199
							542	9									
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	323	1	5446	3	N	379	350	1	19	8	209
							417	9									
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	299	1	6019	3	N	338	347	1			200
							372	9									
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	412	1	8285	3	N	390	349	1			241
							429	9									
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	422	1	8441	3	N	387	522	1			106
							426	9									
*09	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	353	1	10181	3	N	341	339	1			108
							375	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	68	1	10172	3	Y	636	526	1	32	8	463
							700	9									
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	130	1	10577	3	Y	611	696	1	31	8	347
							672	9									
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11685	3	431	9	Y	392	528	1			211
07	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13033	3	529	9	Y	481	512	1			180
08	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17007	3	486	9	Y	442	531	1			91
*09	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18040	3	414	9	Y	376	354	1			113

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

04	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-	294	1	4881	3	Y	310	345	1	16	8	101
							341	9									
05	9579	X	5473	-0-	-4106	-0-	329	1	4802	3	Y	311	172	1	16	8	224
							342	9									
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	321	1	5414	3	Y	324	353	1			195
							356	9									
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	449	1	5271	3	Y	272	337	1			130
							299	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	442	1	4607	3	Y	233	176	1			187
							256	9									
*09	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	437	1	10430	3	Y	272	343	1			116
							299	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

04	14640	X	9958	-0-	-4682	-0-	9684	3	274	9	Y	249	332	1	12	8	256
05	15128	X	10381	-0-	-4747	-0-	10030	3	351	9	Y	319	175	1	16	8	384
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9427	3	348	9	Y	316	519	1			181
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10538	3	297	9	Y	270	173	1			278
08	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	14910	3	395	9	Y	359	355	1			282
*09	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	18926	3	345	9	Y	314	520	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	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
04	6960	X	6789	-0-	-171	-0-	212 679	1 9	5898	3	N	617	517	1	56	8	100
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	244 722	1 9	6744	3	N	656	517	1	65	8	174
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	238 543	1 9	6685	3	N	494	520	1			148
07	6944	X	6409	-0-	-535	-0-	310 461	1 9	5638	3	N	419	346	1			221
08	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	340 633	1 9	10122	3	N	575	696	1			100
*09	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	330 622	1 9	13961	3	N	565	527	1			138

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	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
04	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15254	3	613	9	N	557	528	1	51	8	93
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	15730	3	551	9	N	501	350	1	50	8	194
06	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15270	3	375	9	N	341	343	1			192
07	13268	X	12599	-0-	-669	-0-	151 285	1 9	12163	3	N	259	333	1			118
08	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	22480	3	417	9	N	379	349	1			148
*09	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	26857	3	356	9	N	324	344	1			128

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	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
04	12210	X	11718	-0-	-492	-0-	239 250	1 9	11229	3	Y	227	350	1			76
05	12617	X	10917	-0-	-1700	-0-	245 207	1 9	10465	3	Y	188	175	1	1	8	88
06	11880	X	9436	-0-	-2444	-0-	239 185	1 9	9012	3	Y	168	173	1			83
07	12276	X	8739	-0-	-3537	-0-	341 190	1 9	8208	3	Y	173	173	1			83
08	12121	X	8301	-0-	-3820	-0-	339 164	1 9	7798	3	Y	149	171	1			61
09	11730	X	4894	-0-	-6836	-0-	239 99	1 9	4556	3	Y	90					151

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	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
04	9270	X	5457	-0-	-3813	-0-	311 416	1 9	4730	3	Y	378	347	1	19	8	99
05	9579	X	5326	-0-	-4253	-0-	329 386	1 9	4611	3	Y	351	173	1	18	8	259
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	319 375	1 9	6197	3	Y	341	528	1			72
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	447 353	1 9	7817	3	Y	321	168	1			225
08	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	454 422	1 9	15910	3	Y	384	529	1			80
*09	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	440 332	1 9	15308	3	Y	302	168	1			214

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					184
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5					189
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					189
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

04	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-					25
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					25
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					25
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					25
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					25
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					45
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	N	7					52
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	N	6					58
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					63
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	N	3					66
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					66

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	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
04	16080	X	10100	-0-	-5980	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11236	-0-	-3427	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	9227	-0-	-4963	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9300	-0-	-5363	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11281	-0-	-2545	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	8998	-0-	-1862	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	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
04	34710	X	24189	-0-	-10521	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
05	35867	X	19664	-0-	-16203	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	32310	X	31213	-0-	-1097	-0-	31213	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	30744	-0-	-1403	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	23837	-0-	-7349	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	26076	-0-	-5124	-0-	26076	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	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
04	23220	X	14556	-0-	-8664	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	19983	-0-	-4011	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19702	-0-	-3158	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	19724	-0-	-3402	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	18674	-0-	-3987	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	17278	-0-	-2432	-0-	17278	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	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
04	40590	X	35056	-0-	-5534	-0-	35056	2			N	-0-					-0-
05	41943	X	36619	-0-	-5324	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
06	38670	X	35296	-0-	-3374	-0-	35296	2			N	-0-					-0-
07	39215	X	31833	-0-	-7382	-0-	31833	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	34592	-0-	-2019	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
09	35430	X	31596	-0-	-3834	-0-	31596	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	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
04	59940	X	53273	-0-	-6667	-0-	53273	2			N	-0-					-0-
05	60543	X	55446	-0-	-5097	-0-	55446	2			N	-0-					-0-
06	59002	X	59002	-0-	-0-	-0-	59002	2			N	-0-					-0-
07	60265	X	60265	-0-	-0-	-0-	60265	2			N	-0-					-0-
08	60345	X	60345	-0-	-0-	-0-	60345	2			N	-0-					-0-
*09	60636	X	60636	-0-	-0-	-0-	60636	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	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
04	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
05	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
06	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26433	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	19499	-0-	-2728	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
08	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
*09	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	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
04	32760	X	28139	-0-	-4621	-0-	28139	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29897	-0-	-3831	-0-	29897	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	26981	-0-	-4789	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	28120	-0-	-4709	-0-	28120	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	30412	-0-	-2417	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
09	28920	X	25448	-0-	-3472	-0-	25448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	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
04	44910	X	36331	-0-	-8579	-0-	36331	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	35205	-0-	-11202	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	31790	-0-	-9190	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
07	38130	X	30298	-0-	-7832	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
08	38130	X	30206	-0-	-7924	-0-	30206	2			N	-0-					-0-
09	36330	X	22106	-0-	-14224	-0-	22106	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

04	48930	X	40790	-0-	-8140	-0-	40790	2			N	-0-					-0-
05	50561	X	46178	-0-	-4383	-0-	46178	2			N	-0-					-0-
06	47280	X	42321	-0-	-4959	-0-	42321	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	42045	-0-	-4672	-0-	42045	2			N	-0-					-0-
08	46190	X	37491	-0-	-8699	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
09	44700	X	26612	-0-	-18088	-0-	26612	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

04	67830	X	58229	-0-	-9601	-0-	58229	2			N	-0-					-0-
05	67828	X	59194	-0-	-8634	-0-	59194	2			N	-0-					-0-
06	63240	X	55818	-0-	-7422	-0-	55818	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	56461	-0-	-7244	-0-	56461	2			N	-0-					-0-
08	60946	X	54003	-0-	-6943	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
09	58230	X	43820	-0-	-14410	-0-	43820	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

04	103680	X	89721	-0-	-13959	-0-	89721	2			N	-0-					-0-
05	104718	X	90755	-0-	-13963	-0-	90755	2			N	-0-					-0-
06	98790	X	85672	-0-	-13118	-0-	85672	2			N	-0-					-0-
07	98797	X	86698	-0-	-12099	-0-	86698	2			N	-0-					-0-
08	96038	X	84538	-0-	-11500	-0-	84538	2			N	-0-					-0-
09	89730	X	81183	-0-	-8547	-0-	81183	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

04	8280	X	4031	-0-	-4249	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1871	-0-	-6592	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	2878	-0-	-8065	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2516	-0-	-1504	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

04	31170	X	27406	-0-	-3764	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	22583	-0-	-11207	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	15412	-0-	-17288	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	23293	-0-	-10497	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	16714	-0-	-13015	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	15212	-0-	-12208	-0-	15212	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

04	42900	X	40138	-0-	-2762	-0-	40138	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	41008	-0-	-3322	-0-	41008	2			N	-0-					-0-
06	41730	X	35688	-0-	-6042	-0-	35688	2			N	-0-					-0-
07	41540	X	38617	-0-	-2923	-0-	38617	2			N	-0-					-0-
08	41540	X	38082	-0-	-3458	-0-	38082	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	34826	-0-	-5314	-0-	34826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	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
04	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	54164	2			N	-0-					-0-
05	56556	X	56556	-0-	-0-	-0-	56556	2			N	-0-					-0-
06	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	56080	2			N	-0-					-0-
07	53769	X	53769	-0-	-0-	-0-	53769	2			N	-0-					-0-
08	54937	X	54937	-0-	-0-	-0-	54937	2			N	-0-					-0-
09	50910	X	50846	-0-	-64	-0-	50846	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	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
04	89940	X	79065	-0-	-10875	-0-	79065	2			N	-0-					-0-
05	90892	X	80420	-0-	-10472	-0-	80420	2			N	-0-					-0-
06	85410	X	77521	-0-	-7889	-0-	77521	2			N	-0-					-0-
07	87234	X	79026	-0-	-8208	-0-	79026	2			N	-0-					-0-
08	84754	X	77524	-0-	-7230	-0-	77524	2			N	-0-					-0-
09	79080	X	30459	-0-	-48621	-0-	30459	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	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
04	17550	X	5489	-0-	-12061	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	4952	-0-	-13183	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	3349	-0-	-14201	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7722	-0-	-3655	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1098	-0-	-4575	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	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
04	40110	X	33965	-0-	-6145	-0-	33965	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	34457	-0-	-3053	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	30175	-0-	-6125	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	16726	-0-	-20784	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	37169	X	1769	-0-	-35400	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	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
04	44880	X	34119	-0-	-10761	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
05	45229	X	32184	-0-	-13045	-0-	32184	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	21867	-0-	-20463	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	15520	-0-	-25865	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	19716	-0-	-18817	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	7288	-0-	-26822	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	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
04	56820	X	43637	-0-	-13183	-0-	43637	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	43389	-0-	-9435	-0-	43389	2			N	-0-					-0-
06	49350	X	40888	-0-	-8462	-0-	40888	2			N	-0-					-0-
07	48515	X	41166	-0-	-7349	-0-	41166	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	38366	-0-	-8382	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	38045	-0-	-5605	-0-	38045	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	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
04	57450	X	50030	-0-	-7420	-0-	50030	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	49291	-0-	-8121	-0-	49291	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	45967	-0-	-8063	-0-	45967	2			N	-0-					-0-
07	55211	X	45910	-0-	-9301	-0-	45910	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	47729	-0-	-4227	-0-	47729	2			N	-0-					-0-
09	50040	X	46496	-0-	-3544	-0-	46496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	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
04	46020	X	38553	-0-	-7467	-0-	38553	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	37995	-0-	-6924	-0-	37995	2			N	-0-					-0-
06	41910	X	34936	-0-	-6974	-0-	34936	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	34640	-0-	-6621	-0-	34640	2			N	-0-					-0-
08	40083	X	32929	-0-	-7154	-0-	32929	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	23409	-0-	-15141	-0-	23409	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	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
04	50790	X	37749	-0-	-13041	-0-	37749	2			N	-0-					-0-
05	49817	X	40899	-0-	-8918	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	36015	-0-	-8265	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	35089	-0-	-5521	-0-	35089	2			N	-0-					-0-
08	40889	X	35865	-0-	-5024	-0-	35865	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	32986	-0-	-6584	-0-	32986	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	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
04	27090	X	693	-0-	-26397	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	10883	-0-	-17110	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	665	-0-	-513	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10626	-0-	-255	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	1532	-0-	-8998	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	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
04	55350	X	40470	-0-	-14880	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	49781	-0-	-7414	-0-	49781	2			N	-0-					-0-
06	51270	X	41800	-0-	-9470	-0-	41800	2			N	-0-					-0-
07	42129	X	34994	-0-	-7135	-0-	34994	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	31276	-0-	-18510	-0-	31276	2			N	-0-					-0-
09	48180	X	3390	-0-	-44790	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	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
04	17340	X	8443	-0-	-8897	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	2215	-0-	-15703	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	686	-0-	-9484	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	405	-0-	-10104	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	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
04	55020	X	43404	-0-	-11616	-0-	43404	2			N	-0-					-0-
05	53785	X	43035	-0-	-10750	-0-	43035	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	39462	-0-	-10668	-0-	39462	2			N	-0-					-0-
07	49290	X	39089	-0-	-10201	-0-	39089	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	37755	-0-	-9427	-0-	37755	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	34800	-0-	-8610	-0-	34800	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	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
04	51660	X	42454	-0-	-9206	-0-	42454	2			N	-0-					-0-
05	51584	X	44008	-0-	-7576	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	41510	-0-	-6100	-0-	41510	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	40906	-0-	-6834	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	39067	-0-	-6038	-0-	39067	2			N	-0-					-0-
09	42600	X	35172	-0-	-7428	-0-	35172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	1319	2	N	-0-					95
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	44	1	1281	2	N	-0-					95
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					95
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					95
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					95
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	37	1	1339	2	N	-0-					85
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					85
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					85
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					85
08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					85
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

04	5040	X	491	-0-	-4549	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	41	-0-	-4609	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	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
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

04	23610	X	23073	-0-	-537	-0-	23073	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	23288	-0-	-1543	-0-	23288	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21527	-0-	-2503	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	21887	-0-	-2944	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	20988	-0-	-2851	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	19902	-0-	-3168	-0-	19902	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

04	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					32
05	806	N	380	-0-	-426	-0-	380	3			N	-0-					32
06	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					32
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					32
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					32
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					190
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					190
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					190
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	179	1			11
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					11
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					74
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					74
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					74
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					74
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					59
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					59
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					59
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					59
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					59

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	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
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	769	-0-	-750	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	593	-0-	-647	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	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
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	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
04	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	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
04	2760	X	689	-0-	-2071	-0-	611	3	78	9	N	71	71	1			-0-
05	2294	X	328	-0-	-1966	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	307	-0-	-1913	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	713	N	193	-0-	-520	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	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
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3166	3	52	9	N	47	113	1			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3290	3	22	9	N	20					20
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3063	3	145	9	N	132	152	1			-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3026	3	22	9	N	20					20

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	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
04	12684	X	2136	-0-	-10548	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1897	-0-	-923	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	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
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74 22	1 9	855	2	N	20					133
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76 19	1 9	869	2	N	17					150
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	849	2	N	4	119	1			35
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	78 1	1 9	901	2	N	1					36
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	893	2	N	2					38
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	866	2	N	12					50

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1277	2	1	9	Y	1					46
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	1251	2	2	9	Y	2					48
06	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	1079	2	12	9	Y	11	44	1			15
07	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1193	2	1	9	Y	1					16
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1189	2	1	9	Y	1					17
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					17

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	2030	2	6	9	Y	5					8
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2384	2	10	9	Y	9					17
06	2400	N	2144	-0-	-256	-0-	2135	2	9	9	Y	8					25
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	Y	10					35
08	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2284	2	1	9	Y	1					36
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1					37

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2					69
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					70
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	2	24	9	Y	22	19	1			73
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	Y	1					74
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1					75
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					75

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					49
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7					56
06	1170	N	839	-0-	-331	-0-	830	2	9	9	Y	8					64
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	2	11	9	Y	10					74
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1075	2	2	9	Y	2					76
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					76

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1669	2	20	9	Y	18					22
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2					24
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1270	2	3	9	Y	3					27
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1310	2	1	9	Y	1					28
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					28
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	20	9	Y	18					26
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2					28
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	Y	3					31
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1					32
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					32
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					32

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					55
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					55
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					55
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					55
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					55
*09	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-					55

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1201	2	18	9	N	16					152
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1227	2	9	9	N	8					160
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1144	2	11	9	N	10					170
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1246	2	9	9	N	8					178
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1222	2	6	9	N	5					183
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1093	2	6	9	N	5					188

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

04	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2002	2	3	9	N	3					78
05	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2041	2	3	9	N	3					81
06	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	1962	2	6	9	N	5					86
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2002	2	6	9	N	5					91
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					91
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1938	2	3	9	N	3					94

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2492	2	14	9	N	13					77
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2644	2	40	9	N	36					113
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2546	2	73	9	N	66					179
07	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2551	2	18	9	N	16	149	1			46
08	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2536	2	14	9	N	13					59
09	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	2423	2	12	9	N	11					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852

HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	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
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	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
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1053	-0-	-5	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	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
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	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
04	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
06	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	3			N	-0-					-0-
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	3			N	-0-					-0-
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
*09	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	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
04	12690	X	11045	-0-	-1645	-0-	11045	3			N	-0-					-0-
05	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	3			N	-0-					-0-
06	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	3			N	-0-					-0-
07	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	3			N	-0-					-0-
08	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	3			N	-0-					-0-
*09	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	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
04	6600	X	5827	-0-	-773	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	5908	-0-	-185	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	5603	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	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
04	8850	X	7332	-0-	-1518	-0-	7332	3		N	-0-			-0-
05	7648	X	6921	-0-	-727	-0-	6921	3		N	-0-			-0-
06	7350	X	6880	-0-	-470	-0-	6880	3		N	-0-			-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3		N	-0-			-0-
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3		N	-0-			-0-
*09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3		N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

04	0	N	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 10460 - 11625

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 10612 - 11659

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	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
04	12540	X	11383	-0-	-1157	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
05	12262	X	11638	-0-	-624	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10079	-0-	-931	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
07	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	9169	-0-	-2580	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	8676	-0-	-2694	-0-	8676	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

04	4080	X	35	-0-	-4045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	558	-0-	-2728	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	494	-0-	-2656	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	279	-0-	-2976	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	540	X	290	-0-	-250	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

04	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	24261	3			N	-0-					-0-
05	25110	X	24487	-0-	-623	-0-	24487	3			N	-0-					-0-
06	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	24332	3			N	-0-					-0-
07	25141	X	24594	-0-	-547	-0-	24594	3			N	-0-					-0-
08	25141	X	24529	-0-	-612	-0-	24529	3			N	-0-					-0-
09	24330	X	23849	-0-	-481	-0-	23849	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

04	18450	X	14829	-0-	-3621	-0-	14829	3			N	-0-					-0-
05	16879	X	13683	-0-	-3196	-0-	13683	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	13197	-0-	-3003	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	12784	-0-	-3956	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	14283	-0-	-2240	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
*09	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	25040	3			N	-0-					-0-
05	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860	3			N	-0-					-0-
06	25200	X	24625	-0-	-575	-0-	24625	3			N	-0-					-0-
07	26040	X	24438	-0-	-1602	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	23821	-0-	-2126	-0-	23821	3			N	-0-					-0-
09	25050	X	22248	-0-	-2802	-0-	22248	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

04	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	3			N	-0-					-0-
06	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	3			N	-0-					-0-
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16007	3			N	-0-					-0-
08	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9919	-0-	-671	-0-	9919	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	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
04	900	N	225	-0-	-675	-0-	224	2	1	9	N	1			75
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			75
*06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	951	2	8	9	N	7			82
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7			89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10			12

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

04	1080	X	597	-0-	-483	-0-	597	2			N	-0-			9
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			9
06	960	X	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-			9
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			9
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			9
*09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	500 4	1 9	1736	3	N	4					72
05	2914	N	2320	-0-	-594	-0-	203 4	1 9	2113	3	N	4					76
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	189 6	1 9	2343	3	N	5					81
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	217 7	1 9	2812	3	N	6					87
*08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	217 6	1 9	2736	3	N	5					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	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
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	420 4	1 9	1895	3	N	4					36
05	3100	N	3306	-0-	206	206	435 6	1 9	2865	3	N	5					41
06	3000	N	3049	-0-	49	255	450 6	1 9	2593	3	N	5					46
07	3100	N	2872	-0-	-228	27	450 6	1 9	2416	3	N	5					51
*08	2772	X	2745	-0-	-27	-0-	420 4	1 9	2321	3	N	4					55
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					55

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	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
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	1284	3	N	2					40
05	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	465 2	1 9	1169	3	N	2					42
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	450 1	1 9	937	3	N	1					43
07	1798	N	1143	-0-	-655	-0-	405 1	1 9	737	3	N	1					44
08	1643	N	524	-0-	-1119	-0-	240 1	1 9	283	3	N	1					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	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
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	420	1	1094	3	N	1					22
							1	9									
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	450	1	1973	3	N	2					24
							2	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	420	1	782	3	N	1					25
							1	9									
07	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	375	1	1019	3	N	2					27
							2	9									
08	2015	N	1376	-0-	-639	-0-	435	1	940	3	N	1					28
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	327					560
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	290	1			302
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	363	1			230
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	370	1			180
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	180	1			296
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					8
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					8
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					8
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	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
04	0	N	-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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	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
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					43
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			43
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			43
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					43
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	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
04	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1740	2			N	-0-					41
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			41
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			41
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			41
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					46
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					46
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					46
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					46
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4061	-0-	1061	1061	4061	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2920	-0-	-180	881	2920	2			N	-0-					-0-
*08	2494	N	1613	-0-	-881	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	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
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	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
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	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
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

04	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	259	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2420	-0-	-215	-0-	271	1	2149	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	238	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	249	1	2066	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	247	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	217	1	1800	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	320	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	345	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	191	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1550	-0-	-1333	-0-	179	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	292	1	2223	2	N	-0-					-0-
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	341	1	2601	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	225	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	216	1	1802	2	N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	231	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	194	1	1610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	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
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					193
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2841	3	10	9	N	9					202
06	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					202
07	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	1828	3			N	-0-	150	1			52
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					52
*09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					52

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	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
04	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	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
04	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	245	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	258	1	2045	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2319	-0-	-21	-0-	249	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	238	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1841	-0-	-469	-0-	198	1	1643	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	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
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	849	-0-	-639	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	841	-0-	-539	-0-	841	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	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
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	96	-0-	-648	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	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
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	258	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	268	1	2120	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	276	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	257	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	259	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	216	1	1793	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	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
04	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4886	3			N	-0-					75
05	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	3			N	-0-					75
06	4950	X	4811	-0-	-139	-0-	4811	3			N	-0-					75
07	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	4792	3			N	-0-					75
08	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	4558	3			N	-0-					75
09	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	4443	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	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
04	1890	N	1249	-0-	-641	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	993	-0-	-836	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	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
04	2010	N	1483	-0-	-527	-0-	1483	3			N	-0-					35
05	2108	N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	3			N	-0-					35
06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			N	-0-					35
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					35
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					35
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	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
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					55
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					55
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	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
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3116	-0-	-697	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3039	-0-	-774	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2735	-0-	-955	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	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
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	357	1	2662	2	N	-0-					10
05	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	394	1	2936	2	N	-0-					10
06	3270	X	1850	-0-	-1420	-0-	215	1	1635	2	N	-0-					10
07	3379	X	1845	-0-	-1534	-0-	214	1	1631	2	N	-0-					10
08	3379	X	2829	-0-	-550	-0-	328	1	2501	2	N	-0-					10
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	426	1	3248	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	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
04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	4079	3			N	-0-					3
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					3
06	4440	X	4279	-0-	-161	-0-	4279	3			N	-0-					3
07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4376	3			N	-0-					3
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					3
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

04	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	123	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	223	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	264	1	4391	2	N	-0-					-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	363	1	6037	2	N	-0-					-0-
*09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	318	1	5286	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	17	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	800	-0-	-250	-0-	11	1	789	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	675	-0-	-689	-0-	9	1	666	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	635	-0-	-605	-0-	9	1	626	2	N	-0-					-0-
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	10	1	675	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

04	2430	X	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					145
05	2852	N	1333	-0-	-1519	-0-	1333	3			N	-0-					145
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					145
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					145
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					145
09	2910	N	2699	-0-	-211	-0-	2677	3	22	9	N	20					165

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					30
05	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	3			N	-0-					30
06	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3542	3			N	-0-					30
07	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3564	3			N	-0-					30
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-					30
09	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	3410	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	78	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	84	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	992	N	831	-0-	-161	-0-	65	1	766	2	N	-0-					-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	72	1	852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	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
04	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	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
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	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
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	837	N	99	-0-	-738	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	750	N	76	-0-	-674	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	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
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4631	3	29	9	N	26					338
05	4743	X	4132	-0-	-611	-0-	4132	3			N	-0-					338
06	4980	X	3644	-0-	-1336	-0-	3636	3	8	9	N	7	180	1			165
07	5146	X	3586	-0-	-1560	-0-	3586	3			N	-0-					165
08	5146	X	3444	-0-	-1702	-0-	3444	3			N	-0-					165
09	4650	X	3310	-0-	-1340	-0-	3310	3			N	-0-					165

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	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
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					75
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					75
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	3			N	-0-					75
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			N	-0-					75
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					75
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	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
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					30
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					30
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					30
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					30
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					30
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	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
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	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
04	2820	N	2400	-0-	-420	-0-	2397	3	3	9	N	3					105
05	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					105
06	2700	N	2614	-0-	-86	-0-	2614	3			N	-0-					105
07	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	3			N	-0-					105
08	3236	X	3100	-0-	-136	-0-	3100	3			N	-0-					105
09	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	2555	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	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
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					112
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					112
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					112
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					112
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					112
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	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
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	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
04	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3020	3			N	-0-					38
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3067	3			N	-0-					38
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			N	-0-					38
07	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					38
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	3			N	-0-					38
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2882	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	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
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	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
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					68
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					68
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					68
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					68
08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					68
*09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	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
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	533	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	546	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	376	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	513	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	506	1	4196	2	N	-0-					-0-
*09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	520	1	4321	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	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
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					152
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					152
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					152
07	2914	X	41	-0-	-2873	-0-	41	3			N	-0-					152
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					152
09	1980	X	15	-0-	-1965	-0-	15	3			N	-0-					152

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	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
04	2580	N	1829	-0-	-751	-0-	1829	3			N	-0-					152
05	2697	N	2232	-0-	-465	-0-	2232	3			N	-0-					152
06	2610	N	2033	-0-	-577	-0-	2033	3			N	-0-					152
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					152
08	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	1843	3			N	-0-					152
09	2040	N	1702	-0-	-338	-0-	1702	3			N	-0-					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	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
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	3			N	-0-					2
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					2
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					2
07	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					2
08	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	3			N	-0-					2
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	3049	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	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
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	3	7	9	N	6					292
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5314	3	18	9	N	16					308
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	3	20	9	N	18					326
07	4588	X	987	-0-	-3601	-0-	986	3	1	9	N	1	188	1			139
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4682	3	7	9	N	6					145
*09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	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
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					8
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					8
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					8
07	1519	N	899	-0-	-620	-0-	899	3			N	-0-					8
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					8
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	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
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11					238
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14					252
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					252
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					252
08	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2743	3			N	-0-					252
09	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	2582	3	14	9	N	13					265

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	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
04	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1683	3	17	9	N	15					110
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					120
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					120
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					120
08	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1624	3	13	9	N	12					132
09	1890	N	1250	-0-	-640	-0-	1236	3	14	9	N	13					145

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	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
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					35
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					35
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					35
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					35
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					35
09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	3036	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	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
04	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2308	-0-	-482	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1874	-0-	-1164	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2178	-0-	-860	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1945	-0-	-575	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	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
04	5190	X	4615	-0-	-575	-0-	479	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	514	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	466	1	4233	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3931	-0-	-1339	-0-	390	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	522	1	4735	2	N	-0-					-0-
*09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	481	1	4372	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	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
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					185
05	1984	N	916	-0-	-1068	-0-	916	3			N	-0-					185
06	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					185
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					185
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					185
09	1830	N	1428	-0-	-402	-0-	1428	3			N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	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
04	11370	X	9161	-0-	-2209	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	8104	-0-	-3769	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10191	-0-	-1299	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10356	-0-	-1517	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10299	-0-	-1450	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9711	-0-	-489	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

04	6720	X	6714	-0-	-6	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6505	-0-	-377	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5650	-0-	-1010	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6796	-0-	-148	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					228
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					228
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					228
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					228
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					228
*09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					228

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

04	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	3			N	-0-					82
05	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	3			N	-0-					82
06	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	3			N	-0-					82
07	22165	X	21414	-0-	-751	-0-	21414	3			N	-0-					82
08	22165	X	19263	-0-	-2902	-0-	19263	3			N	-0-					82
09	21450	X	17376	-0-	-4074	-0-	17376	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

04	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	4395	3			N	-0-					8
05	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	4461	3			N	-0-					8
06	4590	X	4292	-0-	-298	-0-	4292	3			N	-0-					8
07	4743	X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3			N	-0-					8
08	4619	X	4395	-0-	-224	-0-	4395	3			N	-0-					8
09	4410	X	4230	-0-	-180	-0-	4230	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

04	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17147	3	84	9	N	76	186	1			205
05	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20772	3	88	9	N	80					285
06	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	19927	3	81	9	N	74	181	1			178
07	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	3			N	-0-					178
08	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18481	3	10	9	N	9					187
*09	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17221	3	73	9	N	66					253

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

04	11370	X	9764	-0-	-1606	-0-	9729	3	35	9	N	32	187	1			195
05	12214	X	7451	-0-	-4763	-0-	7451	3			N	-0-					195
06	11940	X	11254	-0-	-686	-0-	11254	3			N	-0-					195
07	12338	X	11430	-0-	-908	-0-	11430	3			N	-0-					195
08	12338	X	10574	-0-	-1764	-0-	10564	3	10	9	N	9					204
09	11250	X	10295	-0-	-955	-0-	10237	3	58	9	N	53					257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	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
04	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	8208	3	54	9	N	49					67
05	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8189	3	33	9	N	30					97
06	8160	X	7885	-0-	-275	-0-	7800	3	85	9	N	77					174
07	8525	X	7536	-0-	-989	-0-	7510	3	26	9	N	24	182	1			16
08	8525	X	6731	-0-	-1794	-0-	6718	3	13	9	N	12					28
09	8250	X	7214	-0-	-1036	-0-	7190	3	24	9	N	22					50

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	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
04	19710	X	7867	-0-	-11843	-0-	7867	3			N	-0-					303
05	21948	X	17686	-0-	-4262	-0-	17664	3	22	9	N	20					323
06	21240	X	15692	-0-	-5548	-0-	15662	3	30	9	N	27					350
07	21948	X	15713	-0-	-6235	-0-	15713	3			N	-0-					350
08	21948	X	15655	-0-	-6293	-0-	15655	3			N	-0-					350
09	17130	X	14832	-0-	-2298	-0-	14832	3			N	-0-					350

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	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
04	14400	X	6215	-0-	-8185	-0-	6215	3			N	-0-					217
05	14043	X	13845	-0-	-198	-0-	13836	3	9	9	N	8					225
06	13590	X	10070	-0-	-3520	-0-	10059	3	11	9	N	10					235
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-					235
08	13857	X	8674	-0-	-5183	-0-	8674	3			N	-0-					235
09	13410	X	9054	-0-	-4356	-0-	9054	3			N	-0-					235

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	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
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17973	3	139	9	N	126	190	1			418
05	20584	X	17993	-0-	-2591	-0-	17847	3	146	9	N	133					551
06	19920	X	17475	-0-	-2445	-0-	17331	3	144	9	N	131	186	1			496
07	20584	X	17672	-0-	-2912	-0-	17584	3	88	9	N	80	189	1			387
08	19344	X	17165	-0-	-2179	-0-	17147	3	18	9	N	16					403
09	18120	X	17348	-0-	-772	-0-	17113	3	235	9	N	214	187	1			430

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	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
04	12000	X	9465	-0-	-2535	-0-	9410	3	55	9	N	50	183	1			328
05	11098	X	9405	-0-	-1693	-0-	9370	3	35	9	N	32					360
06	10380	X	7803	-0-	-2577	-0-	7749	3	54	9	N	49					409
07	10323	X	4464	-0-	-5859	-0-	4464	3			N	-0-					409
08	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	9763	3			N	-0-					409
09	9480	X	7289	-0-	-2191	-0-	7237	3	52	9	N	47					456

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	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
04	9030	X	6629	-0-	-2401	-0-	6618	3	11	9	N	10					90
05	9331	X	9297	-0-	-34	-0-	9206	3	91	9	N	83	161	1			12
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	3	25	9	N	23					35
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10507	3	39	9	N	35					70
08	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10018	3	127	9	N	115	179	1			6
09	9030	X	8877	-0-	-153	-0-	8860	3	17	9	N	15					21

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	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
04	10800	X	8406	-0-	-2394	-0-	8311	3	95	9	N	86	191	1			15
05	11160	X	10181	-0-	-979	-0-	10093	3	88	9	N	80					95
06	10950	X	8955	-0-	-1995	-0-	8855	3	100	9	N	91	178	1			8
07	11315	X	8483	-0-	-2832	-0-	8387	3	96	9	N	87					95
08	11315	X	8701	-0-	-2614	-0-	8596	3	105	9	N	95	182	1			8
09	9840	X	7926	-0-	-1914	-0-	7827	3	99	9	N	90					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	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
04	22830	X	20082	-0-	-2748	-0-	20018	3	64	9	N	58					597
05	22847	X	20037	-0-	-2810	-0-	19991	3	46	9	N	42	190	1			449
06	22110	X	18622	-0-	-3488	-0-	18561	3	61	9	N	55	181	1			323
07	22847	X	18461	-0-	-4386	-0-	18442	3	19	9	N	17					340
08	21607	X	18010	-0-	-3597	-0-	18010	3			N	-0-					340
09	20070	X	17118	-0-	-2952	-0-	17063	3	55	9	N	50					390

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	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
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

M O	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
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-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	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
04	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	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
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					30
05	5270	X	2655	-0-	-2615	-0-	2591	2	64	9	N	58					88
06	4110	X	2549	-0-	-1561	-0-	2546	2	3	9	N	3					91
07	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					91
08	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					91
09	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2604	2			N	-0-					91

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	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
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6687	2	63	9	N	57	192	1			33
05	7440	X	4636	-0-	-2804	-0-	4578	2	58	9	N	53					86
06	7200	X	5759	-0-	-1441	-0-	5745	2	14	9	N	13					99
07	7440	X	6524	-0-	-916	-0-	6524	2			N	-0-					99
08	7440	X	6863	-0-	-577	-0-	6848	2	15	9	N	14					113
*09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	N	1					114

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	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
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					146
05	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			N	-0-					146
06	3690	X	2749	-0-	-941	-0-	2749	2			N	-0-					146
07	3813	X	2873	-0-	-940	-0-	2873	2			N	-0-					146
08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					146
09	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	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
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9516	2	58	9	N	53	185	1			47
05	9300	X	9279	-0-	-21	-0-	9218	2	61	9	N	55					102
06	9000	X	8982	-0-	-18	-0-	8979	2	3	9	N	3					105
07	9300	X	9215	-0-	-85	-0-	9200	2	15	9	N	14					119
08	9300	X	8961	-0-	-339	-0-	8955	2	6	9	N	5					124
09	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	8492	2	22	9	N	20					144

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	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
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6105	2	1	9	N	1	167	1			44
05	7161	X	6998	-0-	-163	-0-	6994	2	4	9	N	4					48
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	6571	2	32	9	N	29					77
07	7068	X	4362	-0-	-2706	-0-	4353	2	9	9	N	8					85
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7145	2	22	9	N	20					105
09	6780	X	3667	-0-	-3113	-0-	3667	2			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-	128	1			37
05	16802	X	16204	-0-	-598	-0-	16204	2			N	-0-					37
06	15600	X	14423	-0-	-1177	-0-	14423	2			N	-0-					37
07	15934	X	15370	-0-	-564	-0-	15370	2			N	-0-					37
08	16213	X	15094	-0-	-1119	-0-	15094	2			N	-0-					37
09	15690	X	13596	-0-	-2094	-0-	13596	2			N	-0-					37

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1					106
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					106
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					107
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2					109
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2545	2	22	9	N	20					129
09	1830	N	873	-0-	-957	-0-	872	2	1	9	N	1					130

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	N	1					190
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					190
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3770	2	51	9	N	46	176	1			60
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					62
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3525	2	6	9	N	5					67
*09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					67

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

04	0	W	12769	-0-	12769	942891	12739	2	30	9	N	27					85
05	0	W	11505	-0-	11505	954396	11477	2	28	9	N	25					110
06	0	W	12329	-0-	12329	966725	12297	2	32	9	N	29					139
07	980264	X	13539	-0-	-966725	-0-	13508	2	31	9	N	28					167
08	13206	X	13047	-0-	-159	-0-	13019	2	28	9	N	25					192
09	12780	X	12364	-0-	-416	-0-	12353	2	11	9	N	10	177	1			25

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3079	2	114	9	N	104	164	1			62
05	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3237	2	58	9	N	53					115
06	3870	X	2698	-0-	-1172	-0-	2630	2	68	9	N	62					177
07	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	2642	2	33	9	N	30	167	1			40
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7039	2	129	9	N	117					157
*09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4905	2	50	9	N	45	175	1			27

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	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
04	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	184	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	174	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	156	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	160	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	171	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	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
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	311	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	323	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	286	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	324	1	2840	2	N	-0-					-0-
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	332	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	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
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	426	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	448	1	2083	2	N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	444	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	431	1	1949	2	N	-0-					-0-
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	451	1	2066	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	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
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	566	1	5319	2	N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	571	1	5344	2	N	-0-					-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	536	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	498	1	4369	2	N	-0-					-0-
*08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	572	1	5092	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	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
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	474	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	482	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	455	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	499	1	2256	2	N	-0-					-0-
*08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	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
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	219	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	232	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	235	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	239	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	203	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	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
04	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	349	1	3274	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	367	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	391	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	423	1	3709	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	380	1	3383	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	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
04	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	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
04	2220	N	1780	-0-	-440	-0-	171	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	193	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	197	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	215	1	1882	2	N	-0-					-0-
*08	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	203	1	1805	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	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
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5789	2	83	9	N	75					175
05	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5836	2	89	9	N	81					256
06	5820	X	4187	-0-	-1633	-0-	4153	2	34	9	N	31	175	1			112
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6454	2	62	9	N	56					168
*08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6743	2	58	9	N	53					221
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					221

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	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
04	7860	X	7755	-0-	-105	-0-	7707	2	48	9	N	44					123
05	8122	X	8054	-0-	-68	-0-	8002	2	52	9	N	47					170
06	7650	X	5670	-0-	-1980	-0-	5615	2	55	9	N	50					220
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8834	2	46	9	N	42					262
*08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9125	2	45	9	N	41	184	1			119
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					119

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	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
04	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	5358	2	55	9	N	50					211
05	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	5519	2	48	9	N	44					255
06	5490	X	4116	-0-	-1374	-0-	4068	2	48	9	N	44	184	1			115
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6650	2	52	9	N	47					162
*08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6830	2	46	9	N	42					204
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					204

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	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
04	14010	X	13194	-0-	-816	-0-	13058	2	136	9	N	124	173	1			186
05	14074	X	13575	-0-	-499	-0-	13446	2	129	9	N	117					303
06	13470	X	9793	-0-	-3677	-0-	9653	2	140	9	N	127	179	1			251
07	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15481	2	96	9	N	87	174	1			164
*08	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	15924	2	101	9	N	92					256
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					256

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	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
04	10950	X	10824	-0-	-126	-0-	10723	2	101	9	N	92					285
05	11315	X	11094	-0-	-221	-0-	11021	2	73	9	N	66	182	1			169
06	10860	X	8168	-0-	-2692	-0-	8092	2	76	9	N	69					238
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12887	2	63	9	N	57	183	1			112
*08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13416	2	76	9	N	69					181
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	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
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					56
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					56
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					56
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					56
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	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
04	9450	X	6692	-0-	-2758	-0-	6637	2	55	9	N	50	185	1			109
05	9765	X	7462	-0-	-2303	-0-	7459	2	3	9	N	3					112
06	9450	X	6342	-0-	-3108	-0-	6339	2	3	9	N	3					115
07	9579	X	9541	-0-	-38	-0-	9532	2	9	9	N	8					123
*08	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11172	2	28	9	N	25					148
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					148

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	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
04	7770	X	6285	-0-	-1485	-0-	6276	2	9	9	N	8					211
05	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	7742	2	9	9	N	8					219
06	7530	X	5467	-0-	-2063	-0-	5467	2			N	-0-					219
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8917	2	3	9	N	3					222
*08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8984	2	3	9	N	3					225
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					225

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	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
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6272	2	43	9	N	39					219
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6295	2	40	9	N	36					255
06	5850	X	4675	-0-	-1175	-0-	4667	2	8	9	N	7	178	1			84
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7670	2	28	9	N	25					109
*08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7815	2	28	9	N	25					134
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					134

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	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
04	9450	X	8938	-0-	-512	-0-	8689	2	249	9	N	226	359	1			142
05	9889	X	9242	-0-	-647	-0-	8989	2	253	9	N	230					372
06	9570	X	6660	-0-	-2910	-0-	6433	2	227	9	N	206	348	1			230
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	9950	2	184	9	N	167	182	1			215
*08	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10664	2	249	9	N	226	178	1			263
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

04	15630	X	14976	-0-	-654	-0-	156 123	1 9	14697	2	N	112	174	1			45
05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	68 83	1 9	16203	2	N	75					120
06	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16080	2	70	9	N	64					184
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	146 67	1 9	15407	2	N	61	158	1			87
08	16368	X	16059	-0-	-309	-0-	15965	2	94	9	N	85					172
09	16140	X	15183	-0-	-957	-0-	15151	2	32	9	N	29					201

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2 3442	1 5	316	2	N	-0-					27
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					27
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					27
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	27	1			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	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
04	9450	X	8990	-0-	-460	-0-	728	1	8259	2	N	3					60
							3	9									
05	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	703	1	8391	2	N	10					70
							11	9									
06	9210	X	8763	-0-	-447	-0-	562	1	8151	2	N	45					115
							50	9									
07	9300	X	9290	-0-	-10	-0-	845	1	8432	2	N	12					127
							13	9									
08	9300	X	8838	-0-	-462	-0-	518	1	8306	2	N	13					140
							14	9									
09	9000	X	8513	-0-	-487	-0-	434	1	8079	2	N	-0-					140

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	356	1	4035	2	N	8					191
							9	9									
05	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	331	1	3951	2	N	3					194
							3	9									
06	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	267	1	3873	2	N	22					216
							24	9									
07	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	421	1	4201	2	N	4	171	1			49
							4	9									
08	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	201	1	3222	2	N	12					61
							13	9									
09	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	207	1	3864	2	N	10					71
							11	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	47	1	1967	2	N	7					100
							8	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	N	17					117
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	2	N	10					127
							11	9									
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5					132
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	43	1	2437	2	N	8					140
							9	9									
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					140

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

04	10890	X	10225	-0-	-665	-0-	106	1	10012	2	N	97	187	1			84
							107	9									
05	11253	X	10509	-0-	-744	-0-	44	1	10410	2	N	50					134
							55	9									
06	10230	X	9316	-0-	-914	-0-	9246	2	70	9	N	64					198
07	10571	X	10538	-0-	-33	-0-	99	1	10405	2	N	31	177	1			52
							34	9									
08	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10207	2	54	9	N	49					101
*09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10323	2	51	9	N	46					147

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

04	3000	N	3530	-0-	530	1185	3530	2			N	-0-					1031
05	4729	X	3544	-0-	-1185	-0-	3544	2			N	-0-					1031
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					1031
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					1031
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					1031
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					1031

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	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
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					46
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					46
06	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	1161	2			N	-0-					46
07	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1163	2			N	-0-					46
08	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					46
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	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
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1088	-0-	-322	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	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
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	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
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					74
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					74
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					74
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			N	-0-					74
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					74
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	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
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					318
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					318
06	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1880	2			N	-0-					318
07	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					318
08	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	2			N	-0-					318
09	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1800	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	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
04	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					501
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					501
06	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	1880	2			N	-0-					501
07	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					501
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					501
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	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
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					531
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					531
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					531
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					531
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					531
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	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
04	810	N	11	-0-	-799	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			103
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	116	1			-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	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
04	2550	X	1798	-0-	-752	-0-	1783	3	15	9	N	14	1	8			142
05	2635	X	2107	-0-	-528	-0-	2105	3	2	9	N	2	2	8			142
06	2190	X	1909	-0-	-281	-0-	1906	3	3	9	N	3					145
07	2201	X	375	-0-	-1826	-0-	375	3			N	-0-					145
08	2108	X	143	-0-	-1965	-0-	143	3			N	-0-					145
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	30	148	1			27

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	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
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	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
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1808	-0-	-952	-0-	1807	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	2858	3	32	9	N	29	1	8			28
08	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	2834	3	25	9	N	23	1	8			50
09	3270	X	835	-0-	-2435	-0-	814	3	21	9	N	19					69

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	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
04	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-					44
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					44
06	3360	X	2360	-0-	-1000	-0-	2359	3	1	9	N	1	1	8			44
07	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	2859	3			N	-0-					44
08	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	2970	3			N	-0-					44
09	3450	X	745	-0-	-2705	-0-	745	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	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
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4177	3	6	9	N	5	5	8			26
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4181	3	18	9	N	16	16	8			26
06	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2974	3	6	9	N	5	5	8			26
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3775	3	4	9	N	4	4	8			26
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	3	3	9	N	3	3	8			26
09	3180	X	2214	-0-	-966	-0-	2214	3			N	-0-					26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	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
04	1440	N	246	-0-	-1194	-0-	246	3			N	-0-					107
05	1581	N	14	-0-	-1567	-0-	14	3			N	-0-					107
06	1320	N	10	-0-	-1310	-0-	10	3			N	-0-	61	1			46
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					46
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					46
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					46

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	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
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					5
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	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
04	3900	X	2929	-0-	-971	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	617	-0-	-2833	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1467	-0-	-1571	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
*09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	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
04	1950	X	158	-0-	-1792	-0-	158	3			N	-0-					120
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	45	165	1			-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	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
04	2670	X	1972	-0-	-698	-0-	1971	3	1	9	N	1	1	8			103
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					103
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					103
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					103
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					103
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	29	105	1			27

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	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
04	1140	N	130	-0-	-1010	-0-	130	3			N	-0-					23
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					23
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1755	3	23	9	N	21	166	1	2	8	31
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			31
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					31
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

04	570	N	-0-	-0-	-570	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					4
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8526	3	21	9	N	19	1	8			100
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8062	3	59	9	N	54	2	8			152
06	9300	X	6204	-0-	-3096	-0-	6153	3	51	9	N	46	174	1	2	8	22
07	9610	X	7715	-0-	-1895	-0-	7682	3	33	9	N	30					52
08	9610	X	7217	-0-	-2393	-0-	7178	3	39	9	N	35					87
09	8550	X	8156	-0-	-394	-0-	8065	3	91	9	N	83	117	1			53

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

04	4650	X	1722	-0-	-2928	-0-	1708	3	14	9	N	13	3	8			132
05	4495	X	299	-0-	-4196	-0-	265	3	34	9	N	31	28	8			135
06	4170	X	3056	-0-	-1114	-0-	3024	3	32	9	N	29	12	8			152
07	4309	X	3099	-0-	-1210	-0-	3055	3	44	9	N	40	8	8			184
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5422	3	7	9	N	6	165	1	6	8	19
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2	9	N	2	1	8			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

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	1951	-0-	1951	1951	1951	3		N	-0-			39
08	14B2 EXT	1539	-0-	1539	3490	1539	3		N	-0-			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3490				N	NO RPT			39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4592				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

04	DLQ G-10	1830	-0-	1830	9186	1830	2		N	-0-			46
05	11045 X	1859	-0-	-9186	-0-	1859	2		N	-0-			46
06	1800 X	1669	-0-	-131	-0-	1669	2		N	-0-			46
07	1953 X	1762	-0-	-191	-0-	1762	2		N	-0-			46
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			46
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	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
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	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
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	40	40	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	994					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	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
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

04	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2281	2	7	9	N	6					164
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	2913	2	121	9	N	110					274
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					274
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					274
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3395	2	8	9	N	7					281
*09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2990	2	41	9	N	37	170	1			148

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	9870	-0-	6770	6770	9870	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	5510					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

04	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
07	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
*08	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	18329	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	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
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	313	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	346	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	457	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	436	1	5573	2	N	-0-					-0-
*08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	366	1	5905	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4318	-0-	-1562	-0-	299	1	4019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	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
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	318	1	5390	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5757	-0-	-102	-0-	328	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4731	-0-	-1329	-0-	371	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	400	1	5114	2	N	-0-					-0-
*08	6324	X	5299	-0-	-1025	-0-	309	1	4990	2	N	-0-					-0-
*09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	470	1	6321	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	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
04	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	292	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	332	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	430	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	419	1	5366	2	N	-0-					-0-
*08	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	319	1	5144	2	N	-0-					-0-
*09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	381	1	5125	2	N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	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
04	5850	X	5582	-0-	-268	-0-	311	1	5271	2	N	-0-					-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	340	1	5635	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5485	-0-	-125	-0-	430	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	416	1	5317	2	N	-0-					-0-
*08	5983	X	5617	-0-	-366	-0-	328	1	5289	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5005	-0-	-785	-0-	347	1	4658	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	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
04	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	1383	1	5220	2	N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	1438	1	5768	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4977	-0-	-1173	-0-	1494	1	3483	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	2296	-0-	-5361	-0-	2031	1	265	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	2272	-0-	-5385	-0-	1043	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	2088	-0-	-4872	-0-	1184	1	904	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	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
04	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3089	-0-	-2150	-0-	176	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	2355	-0-	-1875	-0-	185	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2802	-0-	-1476	-0-	203	1	2599	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	649	-0-	-2823	-0-	38	1	611	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	574	-0-	-2786	-0-	40	1	534	2	N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	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
04	8880	X	7840	-0-	-1040	-0-	437	1	7403	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8092	-0-	-743	-0-	460	1	7632	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7694	-0-	-166	-0-	604	1	7090	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7939	-0-	-152	-0-	575	1	7364	2	N	-0-					-0-
*08	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	459	1	7401	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7625	-0-	-205	-0-	528	1	7097	2	N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	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
04	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	194	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	190	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	244	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2271	-0-	-1387	-0-	165	1	2106	2	N	-0-					-0-
*08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	289	1	4661	2	N	-0-					-0-
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	340	1	4573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	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
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	280	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	290	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	349	1	4101	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	335	1	4281	2	N	-0-					-0-
*08	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	249	1	4022	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	322	1	4329	2	N	-0-					-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	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
04	3000	N	3788	-0-	788	788	3788	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	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
04	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-					-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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	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
04	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	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
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	763	2	45	9	N	41					66
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	746	2	117	9	N	106	152	1			20
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	N	21					41
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6					47
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	734	2	128	9	N	116	135	1			28
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					28

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	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
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	604	2	131	9	N	119	153	1			30
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					30
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					30
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					30
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					22

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	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
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					18
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8			18
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					18
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					18
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					18
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					18

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	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
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					90
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					90
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					90
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					90
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					90
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	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
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1	8			20
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	9	N	14	1	8			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					63
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					63

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	150	1			33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	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
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					30
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

04	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					36
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					36
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					37
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2					39
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					41
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					41

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					53
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					53
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					53
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					54
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					54

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					32
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					32
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					32
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					36
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					36
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					36

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

04	450	N	328	-0-	-122	-0-	327	2	1	9	N	1					72
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					72
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					72
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					72
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	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
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	793	2	1	9	N	1					135
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					135
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					135
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					135
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					135
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					135

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	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
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					57
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					57
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					57
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					57
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					57
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					57

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	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
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					32
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					32
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					32
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					32
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					32
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	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
04	14B2 EXT		409	-0-	409	1102	409	2			N	-0-					103
05	14B2 EXT		384	-0-	384	1486	384	2			N	-0-					103
06	14B2 EXT		331	-0-	331	1817	331	2			N	-0-					103
07	14B2 EXT		225	-0-	225	2042	225	2			N	-0-					103
08	14B2 EXT		224	-0-	224	2266	224	2			N	-0-					103
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2266					N	NO RPT					103

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	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
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					113
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					113
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					113
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					113
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					113
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					113

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	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
04	3000	N	439	-0-	-2561	85821	319	2	120	9	N	109					166
05	3100	N	17	-0-	-3083	82738	17	2			N	-0-	147	1			19
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	79738					N	-0-					19
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	76638					N	-0-					19
*08	3100	N	648	-0-	-2452	74186	515	2	133	9	N	121	1	1	1	8	138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74186					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	21	2	33	9	N	30	1	8			111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

04	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	2	3	9	N	3					63
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					64
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					66
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2					68
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					69
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					69

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

04	3000	N	355	-0-	-2645	96217	355	2			N	-0-					192
05	3100	N	42	-0-	-3058	93159	42	2			N	-0-					192
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	90159					N	-0-					192
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	87059					N	-0-					192
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	83959					N	-0-					192
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83959					N	NO RPT					192

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	801	2	34	9	N	31					51
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	781	2	141	9	N	128	158	1	1	8	20
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26					46
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	757	2	43	9	N	39					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	150	1	3	8	30
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					30

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

04	3000	N	133	-0-	-2867	58956	59	2	74	9	N	67					120
05	3100	N	133	-0-	-2967	55989	57	2	76	9	N	69	169	1			20
06	3000	N	72	-0-	-2928	53061	27	2	45	9	N	41					61
07	3100	N	93	-0-	-3007	50054	52	2	41	9	N	37					98
*08	3100	N	140	-0-	-2960	47094	50	2	90	9	N	82	144	1			36
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	47034					N	NO RPT					36

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

04	3000	N	460	-0-	-2540	97530	460	2			N	-0-					26
05	3100	N	462	-0-	-2638	94892	462	2			N	-0-					26
06	3000	N	450	-0-	-2550	92342	450	2			N	-0-					26
07	3100	N	474	-0-	-2626	89716	474	2			N	-0-					26
*08	3100	N	475	-0-	-2625	87091	475	2			N	-0-					26
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	87001					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	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
04	3000	N	376	-0-	-2624	102980	374	2	2	9	N	2					78
05	3100	N	331	-0-	-2769	100211	331	2			N	-0-					78
06	3000	N	315	-0-	-2685	97526	314	2	1	9	N	1					79
07	3100	N	333	-0-	-2767	94759	327	2	6	9	N	5					84
*08	3100	N	357	-0-	-2743	92016	351	2	6	9	N	5					89
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	91686					N	NO RPT					89

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	178580					N	-0-					48
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	175480					N	-0-					48
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	172480					N	-0-					48
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	169380					N	-0-					48
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	166280					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	166280					N	NO RPT					48

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					53
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					53
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					53
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					53
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					53
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	47278					N	-0-					110
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	44178					N	-0-					110
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	41178					N	-0-					110
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	38078					N	-0-					110
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	34978					N	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34978					N	NO RPT					110

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	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
04	3000	N	860	-0-	-2140	154334	860	2			N	-0-					58
05	3100	N	439	-0-	-2661	151673	439	2			N	-0-					58
06	3000	N	826	-0-	-2174	149499	826	2			N	-0-					58
07	3100	N	655	-0-	-2445	147054	655	2			N	-0-					58
*08	3100	N	741	-0-	-2359	144695	741	2			N	-0-					58
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	143855					N	NO RPT					58

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	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
04	3000	N	138	-0-	-2862	112275	138	2			N	-0-					108
05	3100	N	175	-0-	-2925	109350	175	2			N	-0-					108
06	3000	N	177	-0-	-2823	106527	177	2			N	-0-					108
07	3100	N	192	-0-	-2908	103619	192	2			N	-0-					108
*08	3100	N	175	-0-	-2925	100694	175	2			N	-0-					108
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	100514					N	NO RPT					108

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	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
04	3000	N	35	-0-	-2965	106856	35	2			N	-0-					38
05	3100	N	36	-0-	-3064	103792	36	2			N	-0-					38
06	3000	N	34	-0-	-2966	100826	34	2			N	-0-					38
07	3100	N	22	-0-	-3078	97748	22	2			N	-0-					38
*08	3100	N	3	-0-	-3097	94651	3	2			N	-0-					38
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	94621					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	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
04	3000	N	658	-0-	-2342	172153	658	2			N	-0-					53
05	3100	N	181	-0-	-2919	169234	181	2			N	-0-					53
06	3000	N	1425	-0-	-1575	167659	1425	2			N	-0-					53
07	3100	N	1364	-0-	-1736	165923	1364	2			N	-0-					53
*08	3100	N	1062	-0-	-2038	163885	1062	2			N	-0-					53
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	162985					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	126291					N	-0-					83
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	123191					N	-0-					83
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	120191					N	-0-					83
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	117091					N	-0-					83
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	113991					N	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	113991					N	NO RPT					83

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	80892					N	-0-					30
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	77792					N	-0-					30
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	74792					N	-0-					30
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	71692					N	-0-					30
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	68592					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	68592					N	NO RPT					30

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	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
04	3000	N	458	-0-	-2542	131639	458	2			N	-0-					93
05	3100	N	487	-0-	-2613	129026	487	2			N	-0-					93
06	3000	N	503	-0-	-2497	126529	503	2			N	-0-					93
07	3100	N	541	-0-	-2559	123970	541	2			N	-0-					93
*08	3100	N	483	-0-	-2617	121353	483	2			N	-0-					93
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	120843					N	NO RPT					93

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	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
04	3000	N	32	-0-	-2968	108960	32	2			N	-0-					63
05	3100	N	10	-0-	-3090	105870	10	2			N	-0-					63
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	102870					N	-0-					63
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	99770					N	-0-					63
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	96670					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96670					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	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
04	3000	N	927	-0-	-2073	170762	924	2	3	9	N	3					60
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	167662					N	-0-					60
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	164662					N	-0-					60
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	161562					N	-0-					60
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	158462					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	158462					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	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
04	3000	N	237	-0-	-2763	80469	237	2			N	-0-					30
05	3100	N	117	-0-	-2983	77486	117	2			N	-0-					30
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	74486					N	-0-					30
07	3100	N	120	-0-	-2980	71506	120	2			N	-0-					30
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	68406					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	68406					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	113011					N	-0-					26
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	109911					N	-0-					26
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	106911					N	-0-					26
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	103811					N	-0-					26
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	100711					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	100711					N	NO RPT					26

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

04	3000	N	297	-0-	-2703	204741	297	2			N	-0-					170
05	3100	N	228	-0-	-2872	201869	228	2			N	-0-					170
06	3000	N	203	-0-	-2797	199072	203	2			N	-0-					170
07	3100	N	191	-0-	-2909	196163	191	2			N	-0-					170
*08	3100	N	200	-0-	-2900	193263	200	2			N	-0-					170
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	193053					N	NO RPT					170

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

04	3000	N	699	-0-	-2301	153115	699	2			N	-0-					40
05	3100	N	650	-0-	-2450	150665	650	2			N	-0-					40
06	3000	N	605	-0-	-2395	148270	605	2			N	-0-					40
07	3100	N	597	-0-	-2503	145767	596	2	1	9	N	1	1	8			40
*08	3100	N	562	-0-	-2538	143229	562	2			N	-0-					40
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	142629					N	NO RPT					40

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

04	3000	N	869	-0-	-2131	35374	855	2	14	9	N	13					87
05	3100	N	835	-0-	-2265	33109	831	2	4	9	N	4					91
06	3000	N	791	-0-	-2209	30900	788	2	3	9	N	3					94
07	3100	N	800	-0-	-2300	28600	797	2	3	9	N	3					97
*08	3100	N	795	-0-	-2305	26295	792	2	3	9	N	3					100
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	25515					N	NO RPT					100

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

04	14B2 EXT	163	-0-	163	97527	148	2	15	9	N	14					34
05	14B2 EXT	262	-0-	262	97789	251	2	11	9	N	10					44
06	14B2 EXT	64	-0-	64	97853	64	2			N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97853					N	-0-					44
08	14B2 EXT	34	-0-	34	97887	14	2	20	9	N	18					62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97887					N	NO RPT					62

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	134260					N	-0-					128
05	0	W	-0-	-0-	-0-	134260					N	-0-					128
06	0	W	30	-0-	30	134290	30	2			N	-0-					128
07	0	W	65	-0-	65	134355	65	2			N	-0-					128
08	0	W	117	-0-	117	134472	117	2			N	-0-					128
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134472					N	NO RPT					128

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
05	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
06	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
07	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
08	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	88051					N	NO RPT					28

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	1	1	8			82
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					82

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	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
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-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					50
05	4681	X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2			N	-0-					50
06	4530	X	2556	-0-	-1974	-0-	2556	2			N	-0-					50
07	4681	X	3462	-0-	-1219	-0-	3462	2			N	-0-					50
08	4681	X	3279	-0-	-1402	-0-	3279	2			N	-0-					50
09	4530	X	2931	-0-	-1599	-0-	2931	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					111
05	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2			N	-0-					111
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					111
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					111
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					111
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					81
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					81
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1005	2	28	9	N	25					106
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1038	2	32	9	N	29					135
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-	118	1			17
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					17

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	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
04	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					31
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-					31
06	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3427	2	8	9	N	7					38
07	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	3705	2			N	-0-					38
08	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	3674	2	2	9	N	2					40
*09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					40

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	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
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	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
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					16
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					16
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					16
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					16
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					16
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	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
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	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
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	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
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	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
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	759	2	3	9	N	3					41
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					42
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	674	2	4	9	N	4					46
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	764	2	2	9	N	2					48
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	760	2	12	9	N	11					59
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					63

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	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
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2675	2	15	9	N	14					110
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2715	2	4	9	N	4					114
06	2700	N	2649	-0-	-51	-0-	2649	2			N	-0-					114
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					114
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					114
09	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	2632	2			N	-0-					114

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	N	2					37
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					39
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			N	-0-					39
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					39
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1359	2	4	9	N	4					43
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1344	2	2	9	N	2					45

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	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
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2240	-0-	-310	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	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
04	4350	X	4025	-0-	-325	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4029	-0-	-466	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4088	-0-	-262	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	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
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	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
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	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
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					21
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1767	2	23	9	N	21					42
06	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1713	2	12	9	N	11					53
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	2	9	9	N	8					61
08	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1752	2	13	9	N	12					73
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					82

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	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
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					125
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1020	2	21	9	N	19	124	1			20
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	953	2	19	9	N	17					37
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	972	2	17	9	N	15					52
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	973	2	23	9	N	21					73
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					87

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	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
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					37
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					37
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					37
07	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					37
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					37
09	2820	N	2800	-0-	-20	-0-	2800	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	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
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					28
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4					32
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					32
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					32
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					32
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	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
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					68
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					68
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	67	1			1
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					1
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					2
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					2

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	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
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	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
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	904	2	15	9	N	14					117
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	952	2	20	9	N	18	115	1			20
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	884	2	17	9	N	15					35
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	879	2	22	9	N	20					55
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	2	22	9	N	20					75
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	N	14					89

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	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
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	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
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			N	-0-					24
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			N	-0-					24
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	2			N	-0-					24
07	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2218	2			N	-0-					24
08	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			N	-0-					24
09	2190	N	1227	-0-	-963	-0-	1227	2			N	-0-					24

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	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
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	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
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	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
04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2			N	-0-					142
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					142
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-	83	1			59
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-	24	1			35
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					35
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1					36

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	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
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	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
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1208	2	8	9	N	7					46
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1229	2	2	9	N	2					48
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1195	2	3	9	N	3					51
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1226	2	6	9	N	5					56
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1230	2	3	9	N	3					59
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1177	2	6	9	N	5					64

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	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
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	N	5					19
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					19
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					19
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	981	2	7	9	N	6					25
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1035	2	6	9	N	5					30
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					32
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					24
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					24
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					24
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					24
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					24
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					24

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					66
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					66
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					66
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					66
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1715	2	37	9	N	34					113
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1704	2	29	9	N	26	68	1			71
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1659	2	32	9	N	29					100
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1710	2	30	9	N	27	113	1			14
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1708	2	25	9	N	23					37
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1639	2	20	9	N	18					55

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	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
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					70
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21	51	1			40
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8					48
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	N	8					56
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1112	2	14	9	N	13					69
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1085	2	10	9	N	9					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	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
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N	-0-					44
05	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2			N	-0-					44
06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					44
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					44
08	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					44
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	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
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1651	2	25	9	N	23					110
05	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1670	2	55	9	N	50	137	1			23
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	N	21					44
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1726	2	23	9	N	21					65
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	N	23					88
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	N	19					107

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					29
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					29
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					29
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					29
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					29

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	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
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1424	2	3	9	N	3					36
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					36
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	1362	2	1	9	N	1					37
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					37
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1252	2	1	9	N	1					38
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					38

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	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
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	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
04	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					42
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	2	2	9	N	2					44
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					44
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					44
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					44
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					44

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	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
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					58
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					58
06	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					58
07	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					58
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					58
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	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
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					48
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2212	2	8	9	N	7					55
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2112	2	84	9	N	76	93	1			38
07	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2151	2	4	9	N	4					42
08	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					42
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					42

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	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
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2161	2	42	9	N	38					50
05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2242	2	57	9	N	52	53	1			49
06	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2139	2	51	9	N	46					95
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2197	2	46	9	N	42	70	1			67
08	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2184	2	54	9	N	49	67	1			49
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					49

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1064	-0-	1064	1442	1064	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		861	-0-	861	2303	762	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	3149	X	846	-0-	-2303	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	96	-0-	-894	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1005	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					138
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					138
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					138
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					138
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					138
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	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
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	116	1	5427	2	Y	-0-					102
05	5611	X	5108	-0-	-503	-0-	106	1	5002	2	Y	-0-					102
06	5430	X	5153	-0-	-277	-0-	110	1	5043	2	Y	-0-					102
07	5611	X	5564	-0-	-47	-0-	125	1	5439	2	Y	-0-					102
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	129	1	5710	2	Y	-0-					102
09	5430	X	5271	-0-	-159	-0-	123	1	5148	2	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	39	1	1853	2	N	19					239
							21	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	41	1	1951	2	N	-0-					239
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	42	1	1924	2	N	-0-					239
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	42	1	1847	2	N	6					245
							7	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	41	1	1827	2	N	-0-					245
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	N	3					248
							3	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	60	1	2812	2	Y	-0-	53	1			90
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	56	1	2668	2	Y	-0-					90
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	59	1	2677	2	Y	-0-					90
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	60	1	2626	2	Y	-0-					90
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	2	Y	-0-					90
*09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-					90

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	108	1	5054	2	Y	-0-	70	1			39
05	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	108	1	5128	2	Y	-0-					39
06	5280	X	4989	-0-	-291	-0-	107	1	4882	2	Y	-0-					39
07	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	113	1	4944	2	Y	-0-					39
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	119	1	5290	2	Y	1					40
							1	9									
09	5160	X	4693	-0-	-467	-0-	110	1	4583	2	Y	-0-					40

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	56	1	2633	2	Y	20					63
							22	9									
05	3596	X	1704	-0-	-1892	-0-	35	1	1659	2	Y	9					72
							10	9									
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	64	1	2940	2	Y	-0-					72
07	3596	X	1078	-0-	-2518	-0-	24	1	1048	2	Y	5					77
							6	9									
08	2790	X	389	-0-	-2401	-0-	8	1	374	2	Y	6					83
							7	9									
09	3000	X	32	-0-	-2968	-0-	1	1	28	2	Y	3					86
							3	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	N	37	159	1			72
							41	9									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	2	N	34					106
							37	9									
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	21	1	958	2	N	6					112
							7	9									
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	23	1	1012	2	N	5					117
							6	9									
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	18	1	778	2	N	1					118
							1	9									
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	2	N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	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
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	73	1	3412	2	Y	18	61	1			5
							20	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	72	1	3415	2	Y	-0-					5
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	77	1	3501	2	Y	-0-					5
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	63	1	2729	2	Y	-0-					5
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	69	1	3087	2	Y	-0-					5
09	2460	X	604	-0-	-1856	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					5

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	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
04	5400	X	4449	-0-	-951	-0-	91	1	4294	2	N	58	185	1			71
							64	9									
05	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	103	1	4864	2	N	-0-					71
06	5400	X	4167	-0-	-1233	-0-	89	1	4078	2	N	-0-					71
07	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	102	1	4451	2	N	-0-					71
08	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	103	1	4560	2	N	4					75
							4	9									
09	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	106	1	4434	2	N	2					77
							2	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	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
04	15540	X	14370	-0-	-1170	-0-	299	1	14040	2	N	28	186	1			35
							31	9									
05	15810	X	14677	-0-	-1133	-0-	302	1	14322	2	N	48					83
							53	9									
06	14880	X	13720	-0-	-1160	-0-	293	1	13386	2	N	37					120
							41	9									
07	15376	X	13764	-0-	-1612	-0-	308	1	13431	2	N	23					143
							25	9									
08	14973	X	13724	-0-	-1249	-0-	301	1	13392	2	N	28					171
							31	9									
09	14370	X	13098	-0-	-1272	-0-	305	1	12762	2	N	28					199
							31	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	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
04	17190	X	16136	-0-	-1054	-0-	335	1	15750	2	N	46	355	1			96
							51	9									
05	17701	X	17106	-0-	-595	-0-	352	1	16673	2	N	74					170
							81	9									
06	16920	X	15664	-0-	-1256	-0-	334	1	15294	2	N	33					203
							36	9									
07	17484	X	17010	-0-	-474	-0-	380	1	16607	2	N	21					224
							23	9									
08	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	391	1	17383	2	N	36					260
							40	9									
*09	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	397	1	16607	2	N	36					296
							40	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					41
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					41
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					41
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					41
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					41
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	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
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	180	1	1720	3	N	-0-					22
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	3	N	-0-					22
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	186	1	1361	3	N	-0-					22
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	186	1	1999	3	N	-0-					22
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	3	N	-0-					22
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	186	1	1786	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	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
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	180	1	1111	3	N	-0-					8
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	186	1	1182	3	N	-0-					8
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	156	1	1148	3	N	-0-					8
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1252	3	N	-0-					8
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	156	1	1180	3	N	-0-					8
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	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
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	81	1	4568	3	N	-0-					62
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	81	1	4659	3	N	-0-					62
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	4194	3	N	-0-					62
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	81	1	4047	3	N	-0-					62
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	81	1	4252	3	N	-0-					62
*09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	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
04	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	81	1	1426	3	N	-0-					5
05	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	81	1	1468	3	N	-0-					5
06	2250	X	1435	-0-	-815	-0-	81	1	1354	3	N	-0-					5
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	81	1	1265	3	N	-0-					5
08	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	81	1	1260	3	N	-0-					5
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	81	1	1304	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	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
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					51
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					51
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					51
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					51
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					51
*09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	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
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					78
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					78
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					78
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					78
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					78
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	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
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	180	1	4494	3	N	-0-					15
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	186	1	4705	3	N	-0-					15
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	3	N	-0-					15
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4913	3	N	-0-					15
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	156	1	4883	3	N	-0-					15
*09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	156	1	4795	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	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
04	2430	X	2378	-0-	-52	-0-	2378	3			N	-0-					7
05	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	2491	3			N	-0-					7
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					7
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					7
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					7
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	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
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					9
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					9
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					9
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					9
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					9
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	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
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	93	1	2859	3	N	-0-					30
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	93	1	2919	3	N	-0-					30
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	93	1	3068	3	N	-0-					30
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	93	1	2355	3	N	-0-					30
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	93	1	2365	3	N	-0-					30
*09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	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
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	93	1	7759	3	N	-0-					7
05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	93	1	7761	3	N	-0-					7
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	93	1	6825	3	N	-0-					7
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	93	1	6192	3	N	-0-					7
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	93	1	6270	3	N	-0-					7
*09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	93	1	6395	3	N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	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
04	1980	X	1195	-0-	-785	-0-	93	1	1102	3	N	-0-					9
05	1984	X	1158	-0-	-826	-0-	93	1	1065	3	N	-0-					9
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	3	N	-0-					9
07	3100	N	3627	-0-	527	527	93	1	3534	3	N	-0-					9
08	3100	N	4831	-0-	1731	2258	93	1	4738	3	N	-0-					9
*09	3000	N	4485	-0-	1485	3743	93	1	4392	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	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
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	180	1	4228	3	N	-0-					22
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	186	1	3932	3	N	-0-					22
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	3	N	-0-					22
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	156	1	3452	3	N	-0-					22
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	156	1	3953	3	N	-0-					22
*09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	156	1	3798	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	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
04	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	1	1	2173	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	1	1	2259	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2053	-0-	-407	-0-	1	1	2052	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2062	-0-	-480	-0-	1	1	2061	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	1	1	1866	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	1	1	1810	2	N	-0-			-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	630	1	1366	2	N	-0-			-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	651	1	1312	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	1915	-0-	-725	-0-	630	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	630	1	1207	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	651	1	765	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1102	-0-	-818	-0-	630	1	472	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

04	3000	N	3879	-0-	879	879	1351	1	2528	2	N	-0-			-0-
05	2844	N	1965	-0-	-879	-0-	400	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3330	-0-	330	330	1134	1	2196	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	1047	1	778	2	N	-0-			-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1256	1	2343	2	N	-0-			-0-
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1180	1	2128	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1	1	1850	2	N	-0-			-0-
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1	1	1787	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	838	1	1743	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	1232	-0-	-1372	-0-	223	1	1009	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2327	-0-	-373	-0-	819	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2033	-0-	-633	-0-	847	1	1186	2	N	-0-			-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	827	1	1247	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1711	-0-	-629	-0-	770	1	941	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

04	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	1	1	2561	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	1841	-0-	-1631	-0-	1	1	1840	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2039	-0-	-1321	-0-	1	1	2038	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	1706	-0-	-1673	-0-	1	1	1705	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	1759	-0-	-1589	-0-	1	1	1758	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	1437	-0-	-1113	-0-	1	1	1436	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	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
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1	1	1493	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	1	1	1084	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1069	-0-	-357	-0-	1	1	1068	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1	1	1046	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1	1	1065	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	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
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	781	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	928	-0-	-622	-0-	192	1	736	2	N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	345	1	676	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	146	-0-	-1404	-0-	84	1	62	2	N	-0-			-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	471	1	852	2	N	-0-			-0-
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	432	1	790	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	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
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	871	1	1597	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	208	1	803	2	N	-0-			-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	986	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	963	1	716	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3979	-0-	879	879	1414	1	2565	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3548	-0-	548	1427	1266	1	2282	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	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
04	5850	X	5004	-0-	-846	-0-	462	1	4542	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	3256	-0-	-3471	-0-	147	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
08	5177	X	4174	-0-	-1003	-0-	63	1	4111	2	N	-0-			-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	483	1	5037	2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	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
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	2	Y	-0-					114
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					114
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	955	2	32	9	Y	29	29	1			114
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					114
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					114
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	6	1	950	2	Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	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
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	2	Y	-0-					19
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					19
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	33	1			3
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					3
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					3
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	7	1	1076	2	Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	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
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	2	Y	-0-					40
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					40
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1784	2	59	9	Y	54	54	1			40
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					40
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					40
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	11	1	1773	2	Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	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
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	2	Y	-0-					6
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					6
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1528	2	51	9	Y	46	46	1			6
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					6
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					6
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-					6

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1019	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	6	1	1013	2	Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	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
04	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					86
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					86
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1218	2	3	9	N	3					89
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	2	44	9	N	40					129
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					129
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-					129

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	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
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					67
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1265	2	8	9	N	7					74
06	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			N	-0-					74
07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1335	2	1	9	N	1					75
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					75
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-	48	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	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
04	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1396	2	11	9	N	10					68
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1326	2	12	9	N	11					79
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9					88
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1380	2	6	9	N	5					93
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					93
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	90	1			10

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					78
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4					82
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					85
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	478	2	2	9	N	2					87
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					87
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					87

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	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
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	N	11					67
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	N	12					79
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1690	2	6	9	N	5					84
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	N	6					90
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14					104
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	N	14	78	1			40

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	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
04	2250	N	1669	-0-	-581	-0-	1659	2	10	9	N	9					57
05	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1935	2	7	9	N	6					63
06	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1787	2	15	9	N	14					77
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	N	43					120
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5					125
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	118	1			7

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	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
04	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	2457	2	69	9	N	63					170
05	2759	N	2426	-0-	-333	-0-	2418	2	8	9	N	7					177
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2241	2	15	9	N	14	178	1			13
07	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2240	2	122	9	N	111					124
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	N	18					142
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2601	2	21	9	N	19					161

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	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
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1	1	1460	2	N	-0-					7
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1	1	1516	2	N	-0-					7
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1	1	1462	2	N	-0-					7
07	1519	N	193	-0-	-1326	-0-	193	2			N	-0-					7
08	1519	N	220	-0-	-1299	-0-	220	2			N	-0-					7
09	1470	N	220	-0-	-1250	-0-	220	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	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
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					16
05	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1287	2			N	-0-					16
06	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					16
07	1860	N	160	-0-	-1700	-0-	160	2			N	-0-					16
08	1302	N	191	-0-	-1111	-0-	191	2			N	-0-					16
09	1230	N	193	-0-	-1037	-0-	193	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	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
04	10830	X	8856	-0-	-1974	-0-	8856	2			N	-0-					85
05	11191	X	6391	-0-	-4800	-0-	6389	2	2	9	N	2	2	8			85
06	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					85
07	9145	X	8860	-0-	-285	-0-	8857	2	3	9	N	3	3	8			85
08	9145	X	3830	-0-	-5315	-0-	3830	2			N	-0-					85
09	11610	X	7565	-0-	-4045	-0-	7564	2	1	9	N	1	1	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	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
04	10020	X	77	-0-	-9943	-0-	77	2			N	-0-					47
05	9734	X	6381	-0-	-3353	-0-	6378	2	3	9	N	3	3	8			47
06	9270	X	6303	-0-	-2967	-0-	6303	2			N	-0-					47
07	9579	X	6636	-0-	-2943	-0-	6633	2	3	9	N	3	3	8			47
08	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					47
*09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	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
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					96
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					96
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					96
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					96
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					96
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	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
04	4290	X	3593	-0-	-697	-0-	148	1	3445	2	N	-0-					97
05	3596	X	2784	-0-	-812	-0-	12	1	2771	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					97
07	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	2	1	2964	2	N	1	1	8			97
							1	9									
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					97
09	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	3463	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

04	2280	N	1269	-0-	-1011	-0-	1269	2			N	-0-					100
05	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	1534	2	28	9	N	25					125
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1439	2	2	9	N	2					127
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					127
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					127
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					127

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	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
04	3210	X	1930	-0-	-1280	-0-	151	1	1779	3	Y	-0-			56
05	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	179	1	1910	3	Y	-0-			56
06	3210	X	2509	-0-	-701	-0-	211	1	2298	3	Y	-0-			56
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	3	Y	-0-			56
08	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	149	1	1743	3	Y	-0-			56
09	2520	X	1157	-0-	-1363	-0-	98	1	1059	3	Y	-0-			56

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

04	390	N	-0-	-0-	-390	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

04	5670	X	3932	-0-	-1738	-0-	308	1	3624	3	Y	-0-			87
05	5859	X	4039	-0-	-1820	-0-	345	1	3694	3	Y	-0-			87
06	5520	X	3981	-0-	-1539	-0-	335	1	3646	3	Y	-0-			87
07	5487	X	4481	-0-	-1006	-0-	321	1	4160	3	Y	-0-			87
08	4681	X	3705	-0-	-976	-0-	292	1	3413	3	Y	-0-			87
09	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	332	1	3568	3	Y	-0-			87

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	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
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	599	1	4437	3	Y	5					96
							6	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	631	1	4133	3	Y	-0-					96
06	5700	X	3636	-0-	-2064	-0-	607	1	3029	3	Y	-0-					96
07	5270	X	3896	-0-	-1374	-0-	642	1	3254	3	Y	-0-					96
08	5270	X	4127	-0-	-1143	-0-	627	1	3500	3	Y	-0-					96
09	5040	X	3359	-0-	-1681	-0-	589	1	2753	3	Y	15					111
							17	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	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
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	279	1	3650	3	Y	-0-					57
05	3937	X	2049	-0-	-1888	-0-	170	1	1879	3	Y	-0-					57
06	3660	X	1398	-0-	-2262	-0-	133	1	1259	3	Y	5					62
							6	9									
07	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	316	1	3124	3	Y	-0-					62
08	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	319	1	3315	3	Y	-0-					62
09	3930	X	2067	-0-	-1863	-0-	208	1	1859	3	Y	-0-					62

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	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
04	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	253	1	3312	3	Y	-0-					49
05	3999	X	2874	-0-	-1125	-0-	239	1	2635	3	Y	-0-					49
06	4440	X	3057	-0-	-1383	-0-	292	1	2754	3	Y	10					59
							11	9									
07	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	262	1	2593	3	Y	-0-					59
08	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	260	1	2705	3	Y	-0-					59
09	3570	X	2654	-0-	-916	-0-	267	1	2387	3	Y	-0-					59

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	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
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					33
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	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
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4241	2	62	9	N	56	118	1			51
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4344	2	44	9	N	40					91
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4165	2	22	9	N	20					111
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7830	2	17	9	N	15					126
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					126
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					126

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	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
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					7
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					7
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					7
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	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
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2716	2	17	9	N	15	58	1			12
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2781	2	13	9	N	12					24
06	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2645	2	13	9	N	12					36
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	2587	2	11	9	N	10					46
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					46
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					46

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	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
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					84
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					84
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					84
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					47
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					47
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					47
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	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
04	3660	X	1767	-0-	-1893	-0-	1706	2	61	9	N	55					90
05	3782	X	1534	-0-	-2248	-0-	1477	2	57	9	N	52					142
06	3660	X	1579	-0-	-2081	-0-	1513	2	66	9	N	60	181	1			21
07	3782	X	1514	-0-	-2268	-0-	1478	2	36	9	N	33					54
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					54
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					54

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	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
04	3270	X	2314	-0-	-956	-0-	2314	2			N	-0-					56
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					56
06	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	2155	2			N	-0-					56
07	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					56
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					56
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					1

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	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
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					15
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					15
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					15
07	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					15
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	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
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	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
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5399	2	13	9	N	12					72
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					72
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					72
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					72
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					72
*09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	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
04	5910	X	5566	-0-	-344	-0-	5536	2	30	9	N	27					81
05	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	5392	2			N	-0-					81
06	5820	X	5355	-0-	-465	-0-	5355	2			N	-0-					81
07	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	5385	2	30	9	N	27					108
08	5766	X	5332	-0-	-434	-0-	5332	2			N	-0-					108
09	5338	X	5108	-0-	-230	-0-	5108	2			N	-0-					108

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	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
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
*09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	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
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11929	2	74	9	N	67					476
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					476
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					476
07	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					476
08	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					476
*09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-	178	1			298

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	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
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	78					78
07	14B2 EXT		135	-0-	135	135	104	2	31	9	N	28					106
*08	14B2 EXT		200	-0-	200	335	139	3	61	9	N	55					161
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	335					N	NO RPT					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	216	1	1944	2	N	7					68
							8	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2304	2	58	9	N	53					121
06	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	218	1	1960	2	N	10	102	1			29
							11	9									
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	220	1	1984	2	N	5					34
							6	9									
08	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	72	1	1804	2	N	-0-					34
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	215	1	1931	2	N	-0-					34

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	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
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					28
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					28
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	71	1	820	2	Y	-0-					28
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	73	1	834	2	Y	-0-					28
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	33	1	822	2	Y	-0-					28
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	70	1	803	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	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
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	75	1	856	2	Y	-0-					4
05	1271	N	824	-0-	-447	-0-	824	2			Y	-0-					4
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-					4
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	Y	-0-					4
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	-0-					4
09	1200	N	994	-0-	-206	-0-	79	1	915	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	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
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	26	1	304	2	Y	11					29
							12	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	340	2	47	9	Y	43	63	1			9
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	21	1	239	2	Y	12					21
							13	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	26	1	296	2	Y	10					31
							11	9									
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	8	1	211	2	Y	3					34
							3	9									
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	9					43
							10	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	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
04	14070	X	12044	-0-	-2026	-0-	957	1	11009	2	Y	71	59	1			148
							78	9									
05	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13168	2	76	9	Y	69	115	1			102
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	1098	1	12635	2	Y	78					180
							86	9									
07	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1103	1	12686	2	Y	72	128	1			124
							79	9									
08	13237	X	12959	-0-	-278	-0-	496	1	12389	2	Y	67	125	1			66
							74	9									
09	13830	X	13066	-0-	-764	-0-	1040	1	11959	2	Y	61					127
							67	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	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
04	7410	X	7093	-0-	-317	-0-	566	1	6509	2	Y	16	17	1			36
							18	9									
05	7657	X	7340	-0-	-317	-0-	7319	2	21	9	Y	19	32	1			23
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	554	1	6375	2	Y	14					37
							15	9									
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	537	1	6172	2	Y	14	28	1			23
							15	9									
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	251	1	6285	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
*09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	544	1	6258	2	Y	6					12
							7	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	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
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					24
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					24
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					24
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					24
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					24
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	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
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	139	1	1248	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			Y	-0-					25
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	142	1	1279	2	Y	-0-					25
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	113	1	1018	2	Y	-0-					25
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-					25
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-					42
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					42
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-					42
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-					42
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					42
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	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
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1088	2	Y	16	13	1			32
							18	9									
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1194	2	13	9	Y	12	23	1			21
06	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1065	2	Y	14					35
							15	9									
07	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	94	1	1082	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
08	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	42	1	1051	2	Y	14	25	1			14
							15	9									
09	1200	X	1015	-0-	-185	-0-	81	1	928	2	Y	5					19
							6	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	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
04	2970	X	2533	-0-	-437	-0-	202	1	2322	2	Y	8					45
							9	9									
05	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	2562	2	6	9	Y	5					50
06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	208	1	2391	2	Y	5	44	1			11
							6	9									
07	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	210	1	2420	2	Y	4					15
							4	9									
08	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	104	1	2593	2	Y	4					19
							4	9									
*09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	231	1	2650	2	Y	6					25
							7	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	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
04	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	286	1	2572	2	N	-0-					79
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					79
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	296	1	2668	2	N	-0-					79
07	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	292	1	2625	2	N	-0-					79
08	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	96	1	2397	2	N	-0-					79
09	3090	X	2248	-0-	-842	-0-	4	1	2244	2	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	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
04	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2489	2	Y	12					74
							13	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2824	2	17	9	Y	15					89
06	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	194	1	2232	2	Y	10	71	1			28
							11	9									
07	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	211	1	2421	2	Y	7					35
							8	9									
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	110	1	2766	2	Y	10					45
							11	9									
*09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	288	1	3313	2	Y	9					54
							10	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	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
04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10225	2	7	9	N	6					125
05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10669	2	22	9	N	20	76	1			69
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					69
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					69
08	10013	X	7521	-0-	-2492	-0-	7521	2			N	-0-					69
09	9690	X	6863	-0-	-2827	-0-	6863	2			N	-0-					69

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	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
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	319	1	3671	2	N	38					140
							42	9									
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7200	2	17	9	N	15	6	8			149
06	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	160	1	1845	2	N	11					160
							12	9									
07	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	278	1	3195	2	N	6	141	1			25
							7	9									
08	7223	X	3182	-0-	-4041	-0-	122	1	3058	2	N	2					27
							2	9									
09	6990	X	3062	-0-	-3928	-0-	244	1	2809	2	N	8	7	8			28
							9	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	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
04	6000	X	5865	-0-	-135	-0-	1650	1	4212	2	N	3					83
							3	9									
05	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	1705	1	4236	2	N	17					100
							19	9									
06	5820	X	5580	-0-	-240	-0-	1650	1	3911	2	N	17	70	1			47
							19	9									
07	6076	X	4685	-0-	-1391	-0-	1705	1	2977	2	N	3					50
							3	9									
08	6076	X	2904	-0-	-3172	-0-	1705	1	1199	2	N	-0-					50
09	5880	X	2140	-0-	-3740	-0-	1650	1	490	2	N	-0-					50

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	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
04	4800	X	2771	-0-	-2029	-0-	219	1	2520	2	Y	29					113
							32	9									
05	4123	X	3434	-0-	-689	-0-	3409	2	25	9	Y	23	84	1			52
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	207	1	2377	2	Y	16					68
							18	9									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	2	Y	20					88
							22	9									
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	98	1	2456	2	Y	11					99
							12	9									
*09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	233	1	2683	2	Y	17					116
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	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
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	998	1	11480	2	Y	33					130
							36	9									
05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13109	2	26	9	Y	24	97	1			57
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	1008	1	11590	2	Y	15					72
							17	9									
07	12431	X	11578	-0-	-853	-0-	925	1	10635	2	Y	16					88
							18	9									
08	12431	X	12386	-0-	-45	-0-	476	1	11898	2	Y	11					99
							12	9									
*09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	982	1	11297	2	Y	14					113
							15	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

04	420	X	363	-0-	-57	-0-	29	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	367	-0-	-83	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	224	-0-	-241	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	359	1	4121	2	Y	3					50
							3	9									
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4866	2	6	9	Y	5					55
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	368	1	4231	2	Y	-0-					55
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	396	1	4551	2	Y	34	42	1			47
							37	9									
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	194	1	4864	2	Y	-0-					47
*09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4	1	4925	2	Y	5	5	8			47
							6	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14	17	1			8
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	13	85	1			34
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3899	2	3	9	N	3					64
05	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3526	2	9	9	N	8					72
06	3840	X	2693	-0-	-1147	-0-	2686	2	7	9	N	6					78
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4246	2	9	9	N	8					86
08	4030	X	2539	-0-	-1491	-0-	2536	2	3	9	N	3					89
09	3900	X	2850	-0-	-1050	-0-	2838	2	12	9	N	11					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	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
04	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	1299	1	11689	2	Y	81	140	1			134
							89	9									
05	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13270	2	89	9	Y	81	140	1	5	8	70
06	13530	X	13070	-0-	-460	-0-	1300	1	11702	2	Y	62					132
							68	9									
07	13950	X	13456	-0-	-494	-0-	1338	1	12044	2	Y	67					199
							74	9									
08	13857	X	12536	-0-	-1321	-0-	479	1	11978	2	Y	72	153	1			118
							79	9									
09	13080	X	12694	-0-	-386	-0-	1262	1	11358	2	Y	67					185
							74	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	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
04	6510	X	6193	-0-	-317	-0-	609	1	5481	2	N	94	173	1			116
							103	9									
05	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	6263	2	78	9	N	71	1	8			186
06	6390	X	6200	-0-	-190	-0-	612	1	5505	2	N	75	81	1			180
							83	9									
07	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	622	1	5595	2	N	47					227
							52	9									
08	6479	X	5729	-0-	-750	-0-	219	1	5468	2	N	38	172	1			93
							42	9									
09	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	590	1	5309	2	N	53					146
							58	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	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
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	436	1	5017	2	N	3					43
							3	9									
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5612	2	8	9	N	7	5	8			45
06	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	380	1	4370	2	N	-0-					45
07	5394	X	4558	-0-	-836	-0-	365	1	4193	2	N	-0-					45
08	5394	X	4193	-0-	-1201	-0-	161	1	4032	2	N	-0-					45
09	5220	X	4116	-0-	-1104	-0-	4	1	4104	2	N	7	7	8			45
							8	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	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
04	10200	X	8823	-0-	-1377	-0-	704	1	8101	2	Y	16					68
							18	9									
05	10044	X	9326	-0-	-718	-0-	9247	2	79	9	Y	72	120	1			20
06	9480	X	9220	-0-	-260	-0-	737	1	8479	2	Y	4					24
							4	9									
07	9455	X	9309	-0-	-146	-0-	744	1	8553	2	Y	11					35
							12	9									
08	9331	X	8823	-0-	-508	-0-	339	1	8471	2	Y	12					47
							13	9									
09	9210	X	8597	-0-	-613	-0-	687	1	7902	2	Y	7					54
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	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
04	9600	X	9253	-0-	-347	-0-	740	1	8513	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9169	-0-	-317	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8646	-0-	-414	-0-	692	1	7954	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8845	-0-	-703	-0-	708	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8470	-0-	-1078	-0-	326	1	8144	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8314	-0-	-926	-0-	665	1	7649	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	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
04	14790	X	8965	-0-	-5825	-0-	11	1	8954	2	N	-0-					155
05	13082	X	7375	-0-	-5707	-0-	7364	2	11	9	N	10	110	1			55
06	10140	X	9293	-0-	-847	-0-	62	1	9231	2	N	-0-					55
07	9889	X	9788	-0-	-101	-0-	120	1	9668	2	N	-0-					55
08	9362	X	8111	-0-	-1251	-0-	135	1	7976	2	N	-0-					55
09	9300	X	7164	-0-	-2136	-0-	129	1	7035	2	N	-0-					55

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	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
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-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	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
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-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	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
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					19
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					19
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					19
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	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
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					56
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					56
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					56
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					56
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					56
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	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
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					78
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					78
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					78
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	3			N	-0-					78
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					78
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	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
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					52
05	2635	N	1868	-0-	-767	-0-	1868	3			N	-0-					52
06	2280	N	1637	-0-	-643	-0-	1637	3			N	-0-					52
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					52
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					52
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					109
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	N	3					112
06	1080	N	392	-0-	-688	-0-	392	3			N	-0-					112
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					112
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					112
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					112

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	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
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					110
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					110
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					110
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					110
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					110
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	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
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					48
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					48
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	3	53	9	N	48					96
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					96
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					96
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	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
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	84					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	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
04	6600	X	6045	-0-	-555	-0-	5951	3	94	9	N	85	193	1			122
05	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6339	3	35	9	N	32					154
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6242	3	18	9	N	16					170
07	6448	X	6338	-0-	-110	-0-	6319	3	19	9	N	17					187
08	6448	X	5980	-0-	-468	-0-	5966	3	14	9	N	13					200
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					200

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	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
04	2850	N	2586	-0-	-264	-0-	2572	3	14	9	N	13					45
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3074	3	21	9	N	19					64
06	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	2830	3	4	9	N	4					68
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2876	3	2	9	N	2					70
08	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	2826	3	19	9	N	17					87
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					87

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					188
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					188
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					188
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					188
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					188
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	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
04	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	3			N	-0-					79
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					79
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1337	3	112	9	N	102					181
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					181
08	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					181
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					181

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	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
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					36
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					36
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					36
07	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	1740	3			N	-0-					36
08	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	3			N	-0-					36
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	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
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					109
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					109
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					109
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					109
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1060	3	25	9	N	23					132
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					132

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					384
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					384
06	450	N	55	-0-	-395	-0-	55	3			N	-0-					384
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					384
08	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					384
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	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
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					227
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					227
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					227
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					227
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-					227
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	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
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					78
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					78
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					78
07	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-					78
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					78
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					78

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	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
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	465	N	169	-0-	-296	-0-	167	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	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
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					139
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					139
06	390	N	55	-0-	-335	-0-	55	3			N	-0-					139
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					139
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					139
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	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
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					17
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					17
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					17
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					17
08	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	3			N	-0-					17
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					60
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-					60
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					60
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					60
08	682	N	238	-0-	-444	-0-	238	3			N	-0-					60
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

04	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1628	3	6	9	N	5					125
05	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	3			N	-0-					125
06	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	1480	3			N	-0-					125
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					125
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					125
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4					112
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	3	9	9	N	8					120
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					120
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	3	6	9	N	5					125
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					125
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					75
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					75
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	3			N	-0-					75
07	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	3			N	-0-					75
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					75
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					75

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

04	2250	N	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			N	-0-					55
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3			N	-0-					55
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					55
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1926	3	6	9	N	5					60
08	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	1578	3			N	-0-					60
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	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
04	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2159	3			N	-0-					77
05	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2177	3	4	9	N	4	2	8			79
06	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	3			N	-0-					79
07	2232	N	1951	-0-	-281	-0-	1951	3			N	-0-					79
08	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					79
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					79

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	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
04	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	3			N	-0-					67
05	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2270	3	2	9	N	2					69
06	2370	N	2056	-0-	-314	-0-	2056	3			N	-0-					69
07	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	3			N	-0-					69
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					69
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					69

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	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
04	1680	X	1532	-0-	-148	-0-	1511	3	21	9	N	19					65
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1510	3	11	9	N	10					75
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1456	3	11	9	N	10					85
07	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					85
08	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	3			N	-0-					85
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					85

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	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
04	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	1437	3			N	-0-					114
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1456	3	1	9	N	1					115
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	3	2	9	N	2					117
07	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	1147	3			N	-0-					117
08	1457	N	894	-0-	-563	-0-	894	3			N	-0-					117
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					117

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	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
04	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1631	3			N	-0-					41
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					41
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1481	3	3	9	N	3					44
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1568	3	14	9	N	13					57
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					57
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					57

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	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
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					60
05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					60
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8123	3	10	9	N	9					69
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8370	3	18	9	N	16					85
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8500	3	6	9	N	5					90
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					90

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	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
04	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5766	3	7	9	N	6					79
05	7223	X	7163	-0-	-60	-0-	7163	3			N	-0-					79
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7727	3	18	9	N	16					95
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8273	3	17	9	N	15					110
08	7161	X	6682	-0-	-479	-0-	6647	3	35	9	N	32					142
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	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
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					24
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					24
06	8070	X	7613	-0-	-457	-0-	7606	3	7	9	N	6					30
07	8835	X	8702	-0-	-133	-0-	8683	3	19	9	N	17					47
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8916	3	29	9	N	26					73
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					73

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	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
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	3			N	-0-					60
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	3			N	-0-					60
06	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1453	3	9	9	N	8					68
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	3			N	-0-					68
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					68
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	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
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					54
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					54
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	3	2	9	N	2					56
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					56
08	2294	N	1633	-0-	-661	-0-	1633	3			N	-0-					56
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					56

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	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
04	7260	X	6655	-0-	-605	-0-	6641	3	14	9	N	13					150
05	7502	X	7236	-0-	-266	-0-	7219	3	17	9	N	15					165
06	6930	X	6884	-0-	-46	-0-	6873	3	11	9	N	10					175
07	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	6929	3	29	9	N	26	191	1			10
08	7223	X	6789	-0-	-434	-0-	6789	3			N	-0-					10
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					10

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	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
04	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					30
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					30
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2442	3			N	-0-					30
07	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2701	3			N	-0-					30
08	3038	X	94	-0-	-2944	-0-	94	3			N	-0-					30
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	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
04	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9717	3	6	9	N	5					105
05	11036	X	8848	-0-	-2188	-0-	8846	3	2	9	N	2					107
06	10680	X	8245	-0-	-2435	-0-	8233	3	12	9	N	11					118
07	11036	X	8560	-0-	-2476	-0-	8526	3	34	9	N	31					149
08	10044	X	8551	-0-	-1493	-0-	8551	3			N	-0-					149
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	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
04	15120	X	13710	-0-	-1410	-0-	13658	3	52	9	N	47					273
05	14694	X	13503	-0-	-1191	-0-	13474	3	29	9	N	26	195	1	1	8	103
06	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18162	3	99	9	N	90					193
07	15252	X	13328	-0-	-1924	-0-	13304	3	24	9	N	22					215
08	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15184	3	74	9	N	67	190	1			92
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					92

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	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
04	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15018	3	78	9	N	71					260
05	15283	X	14310	-0-	-973	-0-	14197	3	113	9	N	103	187	1			176
06	16560	X	1910	-0-	-14650	-0-	1863	3	47	9	N	43					219
07	17112	X	7803	-0-	-9309	-0-	7757	3	46	9	N	42	171	1			90
08	17112	X	16651	-0-	-461	-0-	16630	3	21	9	N	19					109
09	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					109

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	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
04	12300	X	10547	-0-	-1753	-0-	10547	3			N	-0-					30
05	12710	X	10535	-0-	-2175	-0-	10513	3	22	9	N	20					50
06	12300	X	10336	-0-	-1964	-0-	10314	3	22	9	N	20					70
07	12710	X	9854	-0-	-2856	-0-	9818	3	36	9	N	33					103
08	12710	X	10577	-0-	-2133	-0-	10513	3	64	9	N	58					161
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					161

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	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
04	6660	X	5976	-0-	-684	-0-	5955	3	21	9	N	19					170
05	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6115	3	12	9	N	11					181
06	6210	X	6084	-0-	-126	-0-	6059	3	25	9	N	23	190	1			14
07	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	6298	3	20	9	N	18					32
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6228	3	7	9	N	6					38
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					38

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	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
04	15750	X	13500	-0-	-2250	-0-	13379	3	121	9	N	110	195	1			105
05	15221	X	15171	-0-	-50	-0-	15003	3	168	9	N	153	193	1			65
06	14130	X	12590	-0-	-1540	-0-	12437	3	153	9	N	139					204
07	14601	X	13053	-0-	-1548	-0-	12952	3	101	9	N	92	192	1			104
08	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17366	3	176	9	N	160	192	1			72
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					72

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	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
04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14079	3	62	9	N	56	195	1	2	8	80
05	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14144	3	105	9	N	95	7	8			168
06	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	18542	3	44	9	N	40	2	8			206
07	13175	X	6093	-0-	-7082	-0-	6078	3	15	9	N	14	2	8			218
08	13175	X	12353	-0-	-822	-0-	12342	3	11	9	N	10	3	8			225
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					225

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	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
04	13080	X	11562	-0-	-1518	-0-	11204	3	358	9	N	325	374	1			217
05	13423	X	11791	-0-	-1632	-0-	11435	3	356	9	N	324	371	1	3	8	167
06	12570	X	11025	-0-	-1545	-0-	10719	3	306	9	N	278	178	1			267
07	12741	X	10993	-0-	-1748	-0-	10738	3	255	9	N	232	181	1			318
08	12462	X	12015	-0-	-447	-0-	11630	3	385	9	N	350	372	1			296
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					296

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	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
04	13020	X	12149	-0-	-871	-0-	11732	3	417	9	N	379	378	1	6	8	207
05	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13423	3	438	9	N	398	383	1	5	8	217
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13551	3	374	9	N	340	384	1	1	8	172
07	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12232	3	349	9	N	317	194	1	1	8	294
08	13857	X	12224	-0-	-1633	-0-	11871	3	353	9	N	321	564	1	1	8	50
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					50

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	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
04	15300	X	14637	-0-	-663	-0-	14616	3	21	9	N	19					82
05	15810	X	14014	-0-	-1796	-0-	13984	3	30	9	N	27	2	8			107
06	15300	X	11863	-0-	-3437	-0-	11833	3	30	9	N	27					134
07	15748	X	10006	-0-	-5742	-0-	9991	3	15	9	N	14					148
08	15128	X	12918	-0-	-2210	-0-	12906	3	12	9	N	11					159
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					159

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	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
04	9090	X	6683	-0-	-2407	-0-	6668	3	15	9	N	14					24
05	9393	X	7386	-0-	-2007	-0-	7372	3	14	9	N	13					37
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8803	3	15	9	N	14					51
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8897	3	21	9	N	19					70
08	7378	X	7261	-0-	-117	-0-	7241	3	20	9	N	18					88
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					88

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	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
04	13830	X	12728	-0-	-1102	-0-	12703	3	25	9	N	23					140
05	14291	X	13024	-0-	-1267	-0-	13001	3	23	9	N	21					161
06	13830	X	13302	-0-	-528	-0-	13263	3	39	9	N	35	191	1			5
07	14043	X	13221	-0-	-822	-0-	13195	3	26	9	N	24					29
08	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13468	3	20	9	N	18					47
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					47

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	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
04	26340	X	21679	-0-	-4661	-0-	20868	3	811	9	N	737	731	1	10	8	318
05	26133	X	23064	-0-	-3069	-0-	22187	3	877	9	N	797	933	1	14	8	168
06	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	23760	3	822	9	N	747	730	1			185
07	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	23785	3	758	9	N	689	550	1			324
08	23467	X	22560	-0-	-907	-0-	21780	3	780	9	N	709	724	1			309
09	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					N	NO RPT					309

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2016 - P/A 06/03/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	189	-0-	-1857	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

04	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					86
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	21	1	351	2	Y	3	64	1			25
							3	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					25
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-					25
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	21					46
							23	9									
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	18					64
							20	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					53
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					53
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					53
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					53
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					53
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					55
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					55
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					55
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					55
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					55
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	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
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	506	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	469	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	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
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	83	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	85	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	73	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	88	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	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
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	33	1	394	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	2	N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	44	1	402	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	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
04	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	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
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	201	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	232	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	942	-0-	-288	-0-	149	1	793	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	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
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	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
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	157	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	154	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	170	1	1856	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	152	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	176	1	1594	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					48
05	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1003	2	4	9	N	4					52
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					52
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					52
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					52
09	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	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
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	113 42	1 9	1175	2	Y	38	36	1			34
05	1333	N	929	-0-	-404	-0-	75 28	1 9	826	2	Y	25	33	1			26
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	538	2	Y	6	25	1			7
07	1364	N	805	-0-	-559	-0-	75 13	1 9	717	2	Y	12	9	1			10
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	75 18	1 9	724	2	Y	16	16	1			10
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	766	2	Y	9	8	1			11

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	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
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	178	1	3910	2	N	-0-					145
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	135	1	3787	2	N	-0-					145
06	4080	X	3627	-0-	-453	-0-	166	1	3461	2	N	-0-					145
07	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	196	1	3518	2	N	-0-					145
08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	193	1	3765	2	N	-0-					145
*09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	207	1	4508	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	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
04	3847	X	3013	-0-	-834	-0-	264 11	1 9	2738	2	Y	10	10	1			9
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	262 12	1 9	2873	2	Y	11	10	1			10
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	256 6	1 9	2914	2	Y	5	10	1			5
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	302 8	1 9	2906	2	Y	7	5	1			7
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	312 11	1 9	3006	2	Y	10	11	1			6
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	317 11	1 9	2987	2	Y	10	6	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	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
04	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	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
04	T. A.		4673	-0-	4673	25123	676 17	1 9	3980	2	N	15					180
05	29761	X	4638	-0-	-25123	-0-	531 11	1 9	4096	2	N	10					190
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	627 23	1 9	3656	2	N	21					211
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	748	1	3954	2	N	-0-	176	1			35
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	745	1	3813	2	N	-0-					35
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	699	1	3814	2	N	-0-					35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

04	2550	N	2304	-0-	-246	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-					115
05	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	132	1	2186	2	Y	5	85	1			35
							6	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	2	Y	-0-					35
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	172	1	2424	2	Y	-0-					35
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2409	2	Y	34					69
							37	9									
*09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	2	Y	23					92
							25	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	142	1	1473	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	139	1	1520	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1572	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	157	1	1511	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	156	1	1466	2	Y	9	5	1			9
							10	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			63
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			58
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			53

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					79
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	874	2	53	9	N	48					127
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					127
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	2	2	9	N	2					129
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11					140
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1352	2	12	9	N	11					151

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

04	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2867	2	29	9	N	26					26
05	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	2			N	-0-					26
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					26
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					26
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					26
09	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	2	N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	16	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	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
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	14	1	143	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	11	1	126	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	7	1	66	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	6	1	54	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	10	3	1			8
							11	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	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
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					28
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					28
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					28
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					28
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	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
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	350	1	4485	2	N	-0-					-0-
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	354	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	319	1	4372	2	N	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	410	1	4630	2	N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	420	1	4793	2	N	-0-					-0-
*09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	438	1	5184	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	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
04	9240	X	8145	-0-	-1095	-0-	8145	2			N	-0-					30
05	9548	X	9390	-0-	-158	-0-	9390	2			N	-0-					30
06	9210	X	8811	-0-	-399	-0-	8794	2	17	9	N	15					45
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					45
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					45
*09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	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
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	874	1	4362	2	N	15					210
							17	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	686	1	4365	2	N	-0-					210
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	820	1	4066	2	N	-0-					210
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	983	1	4213	2	N	10	190	1			30
							11	9									
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	954	1	4396	2	N	-0-					30
*09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	918	1	4755	2	N	-0-					30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

04	2910	X	2167	-0-	-743	-0-	822	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2006	-0-	-1001	-0-	529	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1903	-0-	-1007	-0-	540	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	826	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1734	-0-	-591	-0-	721	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			90

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					42
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1925	2	Y	1	31	1			12
							1	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	113	1	1915	2	Y	-0-					12
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2115	2	Y	-0-					12
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	143	1	2097	2	Y	5					17
							6	9									
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	121	1	2013	2	Y	10					27
							11	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					65
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					65
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					65
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	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
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	516	1	5108	2	N	-0-			-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	516	1	5446	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	499	1	4070	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4511	-0-	-914	-0-	533	1	3978	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	530	1	4152	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	513	1	4557	2	N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	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
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	743	1	370	2	N	-0-			68
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	463	1	475	2	N	-0-			68
06	1020	N	442	-0-	-578	-0-	442	1			N	-0-			68
07	1147	N	15	-0-	-1132	-0-	1	1	14	2	N	-0-			68
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			68
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	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
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	115	1	935	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	120	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	115	1	1002	2	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	123	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	126	1	1007	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	940	-0-	-170	-0-	109	1	831	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	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
04	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	427	1	2084	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	435	1	2218	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2578	-0-	-92	-0-	444	1	2134	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	430	1	2049	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2161	-0-	-505	-0-	468	1	1693	2	N	-0-			-0-
*09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	440	1	2495	2	N	-0-			-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	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
04	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	2			N	-0-			28
05	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	2			N	-0-			28
06	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-			28
07	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			N	-0-			28
08	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	2687	2			N	-0-			28
09	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	2255	2			N	-0-			28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	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
04	5520	X	5292	-0-	-228	-0-	699	1	4574	2	N	17	182	1			40
							19	9									
05	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	507	1	4852	2	N	-0-					40
06	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	456	1	4655	2	N	-0-					40
07	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	745	1	4888	2	N	-0-					40
08	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	748	1	4420	2	N	-0-					40
09	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	692	1	4265	2	N	-0-					40

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	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
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					63
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					63
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					63
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					63
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					63
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	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
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	245	1	2540	2	Y	20	19	1			19
							22	9									
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	280	1	2577	2	Y	18	19	1			18
							20	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	251	1	2612	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
07	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	275	1	2613	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
08	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	269	1	2521	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	257	1	2419	2	Y	9	7	1			11
							10	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	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
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	1024	1	4063	2	N	-0-					23
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	697	1	4013	2	N	-0-					23
06	4800	X	4103	-0-	-697	-0-	669	1	3434	2	N	-0-					23
07	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	977	1	3066	2	N	-0-					23
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	1020	1	3478	2	N	-0-					23
09	4800	X	829	-0-	-3971	-0-	196	1	624	2	N	8					31
							9	9									

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	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
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	101	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	94	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	98	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	121	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	801	-0-	-309	-0-	80	1	721	2	N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	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
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	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
04	4200	X	3395	-0-	-805	-0-	486	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	695	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3085	-0-	-1115	-0-	586	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3092	-0-	-1248	-0-	518	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2854	-0-	-1424	-0-	516	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3102	-0-	-288	-0-	539	1	2563	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	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
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	159	1	2681	2	N	3					36
							3	9									
05	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	141	1	2340	2	N	-0-					36
06	2910	X	2603	-0-	-307	-0-	145	1	2458	2	N	-0-					36
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	187	1	2627	2	N	-0-					36
08	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	174	1	2543	2	N	3					39
							3	9									
09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	149	1	2480	2	N	2					41
							2	9									

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	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
04	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	1			N	-0-					22
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	22	4			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	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
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	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
04	6030	X	1780	-0-	-4250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	1750	-0-	-4481	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1371	-0-	-4659	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	455	-0-	-5776	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	86	-0-	-1743	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	17	-0-	-1753	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	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
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	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
04	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	805	1	4561	2	N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5110	-0-	-50	-0-	735	1	4375	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4446	-0-	-1103	-0-	486	1	3960	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4661	-0-	-888	-0-	483	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	3583	-0-	-1787	-0-	373	1	3210	2	N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	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
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	898	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	894	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	644	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	1273	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	1224	1	1273	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2194	-0-	-236	-0-	590	1	1604	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	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
04	4050	X	2835	-0-	-1215	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2201	-0-	-744	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	697	-0-	-2248	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	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
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					37
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	80	1	775	2	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

04	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9287	-0-	-788	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8350	-0-	-1010	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9325	-0-	-6	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8565	-0-	-465	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	728	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	697	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4520	-0-	-160	-0-	650	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	526	1	4283	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	517	1	4472	2	N	-0-					-0-
*09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	578	1	4973	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

04	4350	X	85	-0-	-4265	-0-	85	2			N	-0-					5
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					5
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					5
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					5
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					5
*09	4380	X	3433	-0-	-947	-0-	3433	2			N	-0-	3	7			2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1102	1	5135	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5937	-0-	-790	-0-	1102	1	4835	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5986	-0-	-554	-0-	1065	1	4921	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	1139	1	5196	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6492	-0-	-266	-0-	1133	1	5359	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	1096	1	4740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	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
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-					17
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	150	1	2488	2	N	1					18
							1	9									
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	-0-					18
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	196	1	2748	2	N	-0-					18
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	2679	2	N	-0-					18
*09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	154	1	2558	2	N	-0-					18

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

04	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	731	1	7689	2	N	21					159
							23	9									
05	8742	X	8543	-0-	-199	-0-	531	1	7988	2	N	22	28	1			153
							24	9									
06	8460	X	8266	-0-	-194	-0-	658	1	7594	2	N	13					166
							14	9									
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	862	1	8173	2	N	17					183
							19	9									
*08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	1039	1	7778	2	N	-0-	27	1	1	7	155
*09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	783	1	7633	2	N	22					177
							24	9									

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	2215	1	4895	2	N	-0-					-0-
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	2211	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	2253	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	2500	1	5343	2	N	-0-					-0-
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	2002	1	5695	2	N	-0-					-0-
*09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	2142	1	5010	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1050	1	2314	2	N	5					160
							6	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1007	1	2584	2	N	2					162
							2	9									
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	941	1	2241	2	N	18					180
							20	9									
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1119	1	2246	2	N	13					193
							14	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1122	1	2124	2	N	50					243
							55	9									
*09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1048	1	2339	2	N	-0-	190	1			53

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					58
05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					58
06	810	N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-					58
07	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					58
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					58
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	2	22	9	N	20					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

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
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	192	1	6459	2	N	-0-			-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	199	1	6643	2	N	-0-			-0-
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	102	1	6470	2	N	-0-			-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	336	1	5314	2	N	-0-			-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	456	1	7783	2	N	-0-			-0-
*09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	277	1	7213	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	773	1	4074	2	N	-0-			10
05	4712	X	3605	-0-	-1107	-0-	617	1	2988	2	N	-0-			10
06	4560	X	3620	-0-	-940	-0-	731	1	2889	2	N	-0-			10
07	4712	X	3583	-0-	-1129	-0-	872	1	2711	2	N	-0-			10
08	4712	X	3864	-0-	-848	-0-	822	1	3042	2	N	-0-			10
09	4560	X	3779	-0-	-781	-0-	750	1	3029	2	N	-0-			10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	694	1	4109	2	N	-0-			58
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	507	1	4319	2	N	-0-			58
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	458	1	4213	2	N	-0-			58
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	748	1	4237	2	N	-0-			58
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	748	1	4135	2	N	-0-			58
*09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	700	1	4097	2	N	-0-			58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	81	1	491	2	N	-0-			53
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-			53
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			53
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			53
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-			53
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	141	1	773	2	N	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	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
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	552	1	4828	2	N	-0-					189
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	533	1	4858	2	N	-0-					189
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	496	1	4633	2	N	46	190	1			45
							51	9									
07	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	586	1	4266	2	N	-0-					45
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	591	1	4754	2	N	-0-					45
*09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	573	1	4392	2	N	-0-					45

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	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
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3394	-0-	-481	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	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
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	316	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	298	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3158	-0-	58	58	339	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3292	-0-	192	250	341	1	2951	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2944	-0-	-56	194	313	1	2631	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	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
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	451	1	6194	2	Y	-0-					45
05	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	354	1	6272	2	Y	4					49
							4	9									
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	413	1	5965	2	Y	5					54
							6	9									
07	6851	X	6252	-0-	-599	-0-	485	1	5755	2	Y	11					65
							12	9									
08	6851	X	6236	-0-	-615	-0-	477	1	5759	2	Y	-0-					65
09	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	473	1	5291	2	Y	-0-					65

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	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
04	8130	X	7736	-0-	-394	-0-	723	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	720	1	6860	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7232	-0-	-898	-0-	678	1	6554	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	703	1	6630	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	6468	-0-	-1933	-0-	730	1	5738	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7222	-0-	-518	-0-	644	1	6578	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	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
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	107	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	120	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	119	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	117	1	1098	2	Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	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
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	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
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					38
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	1	1			37
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					37
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
*08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	7			32
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	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
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	676	1	5206	2	N	70					232
							77	9									
05	6138	X	6120	-0-	-18	-0-	760	1	5252	2	N	98	190	1			140
							108	9									
06	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	704	1	5133	2	N	3					143
							3	9									
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	849	1	5234	2	N	194	171	1			166
							213	9									
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	847	1	5357	2	N	126	182	1			110
							139	9									
*09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	845	1	5305	2	N	70					180
							77	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	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
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	706	1	9164	2	N	61					247
							67	9									
05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	790	1	8815	2	N	15	75	1			187
							17	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	610	1	6097	2	N	-0-					187
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	802	1	6819	2	N	82					269
							90	9									
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	593	1	4178	2	N	14	190	1			93
							15	9									
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	526	1	2755	2	N	27					120
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	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
04	6150	X	4470	-0-	-1680	-0-	555	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4946	-0-	-1409	-0-	605	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4980	-0-	-1170	-0-	621	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	637	1	4205	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	657	1	4422	2	N	-0-					-0-
*09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	805	1	4664	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	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
04	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			N	-0-					155
05	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	2008	2			N	-0-					155
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					155
07	2108	N	1804	-0-	-304	-0-	1804	2			N	-0-					155
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					155
09	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					155

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	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
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	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
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	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
04	4680	X	4122	-0-	-558	-0-	18	1	4104	2	N	-0-					50
05	4836	X	4326	-0-	-510	-0-	4326	2			N	-0-					50
06	4680	X	3817	-0-	-863	-0-	3810	2	7	9	N	6					56
07	4681	X	3226	-0-	-1455	-0-	3226	2			N	-0-					56
08	4340	X	3517	-0-	-823	-0-	3482	2	35	9	N	32					88
09	4200	X	3389	-0-	-811	-0-	3389	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	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
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1049	1	4503	2	N	-0-					38
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	771	1	5131	2	N	-0-					38
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	785	1	5334	2	N	-0-					38
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1204	1	6177	2	N	-0-					38
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	861	1	5341	2	N	-0-					38
*09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	616	1	5055	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	434	1	3872	2	N	6					123
							7	9									
05	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	488	1	3725	2	N	67					190
							74	9									
06	4380	X	2879	-0-	-1501	-0-	452	1	2427	2	N	-0-					190
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	547	1	4171	2	N	-0-					190
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	561	1	4243	2	N	-0-					190
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	543	1	4021	2	N	-0-					190

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

04	4110	X	658	-0-	-3452	-0-	658	1			N	-0-					9
05	4247	X	410	-0-	-3837	-0-	410	1			N	-0-					9
06	2010	X	417	-0-	-1593	-0-	417	1			N	-0-					9
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					9
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					9
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		2501	-0-	2501	2501	9	1	2492	2	Y	-0-					41
07	T. A.		3375	-0-	3375	5876	130	1	3245	2	Y	-0-					41
08	8228	X	2352	-0-	-5876	-0-	94	1	2234	2	Y	22					63
							24	9									
*09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	72	1	1829	2	Y	-0-					63

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

04	10050	X	8755	-0-	-1295	-0-	758	1	7973	2	N	22					152
							24	9									
05	10385	X	10100	-0-	-285	-0-	629	1	9469	2	N	2	30	1			124
							2	9									
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	808	1	9332	2	N	15					139
							17	9									
07	10354	X	10014	-0-	-340	-0-	954	1	9039	2	N	19					158
							21	9									
*08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1232	1	9222	2	N	-0-	31	1	1	7	126
09	10170	X	9894	-0-	-276	-0-	918	1	8948	2	N	25					151
							28	9									

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

04	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	621	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	822	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	764	1	2811	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	670	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	641	1	2866	2	N	-0-					-0-
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	609	1	2660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	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
04	3210	X	1657	-0-	-1553	-0-	407	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1171	-0-	-2146	-0-	292	1	879	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1426	-0-	-704	-0-	363	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1458	-0-	-650	-0-	368	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1287	-0-	-821	-0-	315	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1113	-0-	-537	-0-	363	1	750	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	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
04	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	251	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	298	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	301	1	2640	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	327	1	2714	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	316	1	2729	2	N	-0-					-0-
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	324	1	2724	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	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
04	2100	N	1293	-0-	-807	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	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
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5144	2	6	9	N	5					120
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5149	2	65	9	N	59					179
06	4920	X	4907	-0-	-13	-0-	4907	2			N	-0-					179
07	5146	X	5145	-0-	-1	-0-	5145	2			N	-0-					179
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5200	2	30	9	N	27					206
09	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	4815	2	1	9	N	1					207

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	694	1	1524	2	N	-0-					110
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	664	1	1815	2	N	-0-					110
*06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	627	1	1851	2	N	-0-	2	7			108
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	731	1	2078	2	N	-0-					108
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	736	1	1466	2	N	-0-					108
09	1980	N	1270	-0-	-710	-0-	470	1	800	2	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	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
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	155	1	2559	2	N	-0-					30
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	149	1	2641	2	N	-0-					30
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	141	1	2549	2	N	45					75
							50	9									
07	3100	N	4177	-0-	1077	1077	399	1	3778	2	N	-0-					75
08	3100	N	2857	-0-	-243	834	148	1	2709	2	N	-0-					75
*09	3000	N	2581	-0-	-419	415	86	1	2495	2	N	-0-					75

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	865	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	586	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3240	-0-	240	240	618	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3402	-0-	302	542	939	1	2463	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3555	-0-	455	997	966	1	2589	2	N	-0-					-0-
*09	4873	X	3876	-0-	-997	-0-	959	1	2917	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	796	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	516	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	543	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	816	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	513	1	530	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

04	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	700	1	3567	2	N	-0-					10
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	507	1	3985	2	N	-0-					10
06	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	458	1	3778	2	N	-0-					10
07	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	730	1	3562	2	N	-0-					10
08	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	748	1	3557	2	N	-0-					10
09	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	697	1	3537	2	N	-0-					10

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	960	1	3299	2	N	-0-					13
05	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	657	1	3389	2	N	-0-					13
06	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	660	1	3277	2	N	-0-					13
07	4340	X	3665	-0-	-675	-0-	958	1	2707	2	N	-0-					13
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	1013	1	3065	2	N	-0-					13
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	940	1	2746	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	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
04	3630	X	2888	-0-	-742	-0-	196	1	2692	2	Y	-0-					45
05	3751	X	2709	-0-	-1042	-0-	145	1	2560	2	Y	4					49
							4	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	201	1	2897	2	Y	5					54
							6	9									
07	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	219	1	2599	2	Y	11					65
							12	9									
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	345	1	4164	2	Y	-0-					65
09	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	213	1	2378	2	Y	-0-					65

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

04	2460	N	2315	-0-	-145	-0-	379	1	1922	2	Y	13					46
							14	9									
05	2542	N	1880	-0-	-662	-0-	324	1	1554	2	Y	2					48
							2	9									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	31	1	2020	2	Y	3					51
							3	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	447	1	1938	2	Y	2					53
							2	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	551	1	1660	2	Y	2					55
							2	9									
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	206	1	1993	2	Y	-0-					55

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

04	10200	X	9329	-0-	-871	-0-	1249	1	8080	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9617	-0-	-799	-0-	1219	1	8398	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9192	-0-	-288	-0-	1179	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	4804	-0-	-4961	-0-	645	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	1082	1	9551	2	N	-0-					-0-
*09	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1071	1	9712	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1134	1	4385	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5568	-0-	-818	-0-	1131	1	4437	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5840	-0-	-340	-0-	1162	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5694	-0-	-692	-0-	1209	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5534	-0-	-418	-0-	1175	1	4359	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5259	-0-	-591	-0-	1209	1	4050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	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
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	360	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	516	-0-	-1065	-0-	103	1	413	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	215	-0-	-1315	-0-	45	1	170	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	11	-0-	-1570	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
08	527	N	161	-0-	-366	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	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
04	1650	N	564	-0-	-1086	-0-	564	1			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	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
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	363	1	3515	2	N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	366	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	372	1	3600	2	N	-0-					-0-
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	419	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3420	-0-	-889	-0-	386	1	3034	2	N	-0-					-0-
*09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	436	1	4457	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	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
04	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	131 8	1 9	1364	2	Y	7	7	1			7
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	125 8	1 9	1375	2	Y	7	7	1			7
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	1407	2	Y	6	8	1			5
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	151 7	1 9	1455	2	Y	6	5	1			6
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	1453	2	Y	9	10	1			5
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	130 10	1 9	1223	2	Y	9	5	1			9

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	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
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	302	1	1289	2	Y	48	34	1			45
							53	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	289	1	1296	2	Y	48	36	1			57
							53	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	283	1	1141	2	Y	35	67	1			25
							39	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	350	1	1427	2	Y	38	31	1			32
							42	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	335	1	1389	2	Y	35	32	1			35
							39	9									
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	335	1	1377	2	Y	35	33	1			37
							39	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	535	-0-	535	535	72	1	463	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4115	-0-	4115	4650	419	1	3696	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4375	-0-	4375	9025	435	1	3940	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

04	5160	X	1147	-0-	-4013	-0-	463	1	684	2	Y	-0-					79
05	5332	X	1141	-0-	-4191	-0-	393	1	748	2	Y	-0-					79
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	599	1	533	2	Y	-0-					79
*07	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	711	1	422	2	Y	-0-	2	7			77
*08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	667	1	507	2	Y	-0-	2	7			75
*09	1140	X	1111	-0-	-29	-0-	704	1	407	2	Y	-0-	1	7			74

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	300	1	6606	2	N	-0-					174
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	241	1	6791	2	N	-0-					174
06	6570	X	5823	-0-	-747	-0-	266	1	5557	2	N	-0-					174
07	6789	X	6016	-0-	-773	-0-	317	1	5699	2	N	-0-					174
08	6789	X	5695	-0-	-1094	-0-	278	1	5417	2	N	-0-					174
*09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	299	1	6503	2	N	-0-					174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	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
04	6990	X	6732	-0-	-258	-0-	380	1	6293	2	N	54					89
							59	9									
05	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	366	1	6463	2	N	7					96
							8	9									
06	6810	X	6044	-0-	-766	-0-	317	1	5727	2	N	-0-					96
07	7037	X	1908	-0-	-5129	-0-	182	1	1726	2	N	-0-					96
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	381	1	6980	2	N	-0-					96
09	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	219	1	6345	2	N	-0-					96

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	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
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2			N	-0-					28
05	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	2			N	-0-					28
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					28
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	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
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					95
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	2	6	9	N	5					100
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5					105
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					105
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	2	17	9	N	15					120
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	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
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					70
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					143
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	2	7			141
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					141
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					141
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					141

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					94
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					94
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					94
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					94
*09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41					135

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

04	0	W	1301	-0-	1301	11809	1301	2			N	-0-					-0-
05	2700	N	1188	-0-	-1512	10297	1188	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	7297					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4197					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1097					N	-0-					-0-
*09	1097	N	-0-	-0-	-1097	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1350	-0-	-630	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1323	-0-	-1405	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1193	-0-	-1380	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	504	1	5294	2	N	25					170
							28	9									
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	389	1	5478	2	N	-0-					170
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	407	1	5171	2	N	-0-					170
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	556	1	5277	2	N	5					175
							6	9									
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	545	1	5111	2	N	89					264
							98	9									
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	535	1	4869	2	N	-0-					264

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	357	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	381	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	271	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

04	5160	X	4692	-0-	-468	-0-	302	1	4390	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	302	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4870	-0-	-50	-0-	292	1	4578	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	312	1	4542	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	310	1	4555	2	N	-0-					-0-
*09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	300	1	4806	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

04	6000	X	4963	-0-	-1037	-0-	278	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5013	-0-	-1156	-0-	274	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	265	1	4442	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	295	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	296	1	4567	2	N	-0-					-0-
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	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
04	7560	X	6728	-0-	-832	-0-	680	1	6048	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6575	-0-	-1237	-0-	672	1	5903	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6704	-0-	-706	-0-	665	1	6039	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7134	-0-	-492	-0-	712	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	847	1	7514	2	N	-0-					-0-
*09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	893	1	8445	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

04	9120	X	8947	-0-	-173	-0-	8947	2			N	-0-					158
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	2			N	-0-					158
06	9120	X	8314	-0-	-806	-0-	8314	2			N	-0-					158
07	9238	X	8368	-0-	-870	-0-	8368	2			N	-0-					158
08	9238	X	8289	-0-	-949	-0-	8289	2			N	-0-					158
09	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	308	1	7847	2	N	-0-					158

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	331	1	6528	2	N	5					158
							6	9									
05	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	311	1	6864	2	N	-0-					158
06	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	357	1	6394	2	N	3					161
							3	9									
07	7347	X	7042	-0-	-305	-0-	448	1	6593	2	N	1					162
							1	9									
08	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	433	1	6229	2	N	-0-					162
09	6930	X	5355	-0-	-1575	-0-	345	1	5010	2	N	-0-					162

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	161	1	4496	2	Y	9					82
							10	9									
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	140	1	4231	2	Y	20					102
							22	9									
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	3015	2	Y	7					109
							8	9									
07	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	158	1	3938	2	Y	5					114
							6	9									
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	177	1	4209	2	Y	-0-					114
09	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	143	1	3625	2	Y	-0-					114

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					40
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	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
04	3000	N	2724	-0-	-276	843	432	1	2291	2	Y	1					34
							1	9									
05	3094	X	2251	-0-	-843	-0-	324	1	1927	2	Y	-0-					34
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1753	2	Y	-0-					34
07	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	359	1	1734	2	Y	1					35
							1	9									
08	3658	X	1725	-0-	-1933	-0-	290	1	1434	2	Y	1					36
							1	9									
09	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	351	1	1910	2	Y	-0-					36

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	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
04	3000	N	3974	-0-	974	1974	593	1	3377	2	Y	4					29
							4	9									
05	3100	N	3571	-0-	471	2445	489	1	3082	2	Y	-0-					29
06	5429	X	2984	-0-	-2445	-0-	53	1	2931	2	Y	-0-					29
07	4092	X	3293	-0-	-799	-0-	544	1	2748	2	Y	1					30
							1	9									
08	4092	X	3064	-0-	-1028	-0-	537	1	2525	2	Y	2					32
							2	9									
09	3960	X	3095	-0-	-865	-0-	500	1	2595	2	Y	-0-					32

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	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
04	7650	X	7295	-0-	-355	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7441	-0-	-433	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7272	-0-	-416	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	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
04	8190	X	5867	-0-	-2323	-0-	706 45	1 9	5116	2	Y	41	47	1			22
05	8463	X	7193	-0-	-1270	-0-	655 35	1 9	6503	2	Y	32					54
06	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	683 36	1 9	6406	2	Y	33	47	1			40
07	7068	X	6374	-0-	-694	-0-	612 8	1 9	5754	2	Y	7	23	1			24
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	650	1	6424	2	Y	-0-					24
09	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	649 3	1 9	5999	2	Y	3					27

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	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
04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	562	1	4779	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	612	1	4863	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	603	1	4587	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	638	1	4784	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	653	1	4560	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4781	-0-	-559	-0-	606	1	4175	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	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
04	4920	X	2958	-0-	-1962	-0-	302	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2835	-0-	-2249	-0-	301	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

04	4290	X	3226	-0-	-1064	-0-	181	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3074	-0-	-1359	-0-	168	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	2157	-0-	-2133	-0-	122	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	145	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2412	-0-	-936	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	144	1	2178	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	716	1	7530	2	Y	18					32
							20	9									
05	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	507	1	7631	2	Y	1	26	1			7
							1	9									
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	659	1	7612	2	Y	11					18
							12	9									
07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	829	1	7856	2	Y	14					32
							15	9									
*08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1057	1	7910	2	Y	-0-	26	1	1	7	5
*09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	799	1	7788	2	Y	22					27
							24	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			78
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			74
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	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
04	3810	X	3664	-0-	-146	-0-	387	1	3205	2	N	65			165
							72	9							
05	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	378	1	3430	2	N	-0-			165
06	3810	X	3750	-0-	-60	-0-	349	1	3395	2	N	5			170
							6	9							
07	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	426	1	3269	2	N	3			173
							3	9							
08	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	347	1	2380	2	N	-0-			173
09	3750	X	3256	-0-	-494	-0-	343	1	2874	2	N	35			208
							39	9							

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-			7
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-			7
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-			7
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-			7
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-			7
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-			7

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	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
04	7020	X	6883	-0-	-137	-0-	450	1	6433	2	N	-0-			40
05	7254	X	6933	-0-	-321	-0-	336	1	6597	2	N	-0-			40
06	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	304	1	6313	2	N	30			70
							33	9							
07	7223	X	6949	-0-	-274	-0-	499	1	6450	2	N	-0-			70
08	7161	X	7114	-0-	-47	-0-	499	1	6615	2	N	-0-			70
09	6870	X	6851	-0-	-19	-0-	448	1	6403	2	N	-0-			70

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	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
04	5400	X	4012	-0-	-1388	-0-	671	1	3297	2	N	40			168
							44	9							
05	5580	X	3654	-0-	-1926	-0-	506	1	3148	2	N	-0-			168
06	5070	X	4488	-0-	-582	-0-	452	1	4036	2	N	-0-			168
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	748	1	4765	2	N	-0-			168
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	748	1	4576	2	N	-0-			168
*09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	700	1	5109	2	N	-0-			168

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	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
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	347	1	5838	2	N	-0-			-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	345	1	5970	2	N	-0-			-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	348	1	5822	2	N	-0-			-0-
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	340	1	5300	2	N	-0-			-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	358	1	5509	2	N	-0-			-0-
*09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	335	1	5065	2	N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	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
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	169	1	1555	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1642	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	172	1	1637	2	Y	-0-			-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	175	1	1638	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	162	1	1528	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	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
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	674	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	696	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	698	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	73	1	697	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	73	1	682	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	69	1	648	2	Y	6	2	1			5
							7	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

04	8790	X	8717	-0-	-73	-0-	8717	2			N	-0-					180
05	9083	X	8330	-0-	-753	-0-	8330	2			N	-0-					180
06	8790	X	7933	-0-	-857	-0-	7933	2			N	-0-					180
07	9083	X	8000	-0-	-1083	-0-	8000	2			N	-0-					180
08	9021	X	7690	-0-	-1331	-0-	7690	2			N	-0-					180
09	8730	X	7535	-0-	-1195	-0-	285	1	7250	2	N	-0-					180

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	312	1	2587	2	N	-0-					20
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	273	1	2478	2	N	-0-					20
06	2760	N	2667	-0-	-93	-0-	230	1	2243	2	N	176					196
							194	9									
07	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	314	1	2406	2	N	-0-					196
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	393	1	2693	2	N	-0-					196
09	2670	N	2557	-0-	-113	-0-	273	1	2284	2	N	-0-					196

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					2

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	120	1	1251	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	113	1	1239	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	132	1	1273	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	125	1	1177	2	Y	8	4	1			8
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	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
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	652	1	3697	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	649	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	591	1	3517	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	461	1	3756	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	454	1	3933	2	N	-0-					-0-
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	472	1	4062	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	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
04	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	526	1	4468	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	554	1	4399	2	Y	18					30
							20	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	550	1	4178	2	Y	18	26	1			22
							20	9									
07	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	573	1	4294	2	Y	4	13	1			13
							4	9									
08	5270	X	4613	-0-	-657	-0-	577	1	4036	2	Y	-0-					13
09	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	559	1	3852	2	Y	2					15
							2	9									

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	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
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1920	-0-	-450	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	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
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	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
04	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	186	1	1928	2	Y	29	27	1			26
							32	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	222	1	2050	2	Y	28	27	1			27
							31	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	2007	2	Y	14	28	1			13
							15	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	211	1	2001	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
08	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	206	1	1927	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
09	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	192	1	1804	2	Y	18	12	1			19
							20	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	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
04	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	310	1	3214	2	Y	26	26	1			26
							29	9									
05	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	341	1	3142	2	Y	25	26	1			25
							28	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	294	1	3059	2	Y	13	26	1			12
							14	9									
07	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	333	1	3169	2	Y	18	13	1			17
							20	9									
08	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	330	1	3084	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
09	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	297	1	2798	2	Y	19	13	1			20
							21	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	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
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	254	1	2169	2	Y	38	65	1			47
							42	9									
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	260	1	2485	2	Y	43					90
							47	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	249	1	2444	2	Y	18	63	1			45
							20	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	284	1	2408	2	Y	13					58
							14	9									
08	2666	N	2311	-0-	-355	-0-	229	1	2052	2	Y	27					85
							30	9									
09	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	272	1	2301	2	Y	-0-					85

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	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
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	448	1	8897	2	N	-0-	186	1			43
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	335	1	9135	2	N	-0-					43
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	296	1	8621	2	N	-0-					43
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	495	1	8917	2	N	-0-					43
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	499	1	9309	2	N	-0-					43
*09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	467	1	8934	2	N	-0-					43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	41	-0-	-5291	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

04	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	504	1	3675	2	N	5					18
							6	9									
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	541	1	4343	2	N	2					20
							2	9									
06	4680	X	4293	-0-	-387	-0-	504	1	3789	2	N	-0-					20
07	4836	X	4500	-0-	-336	-0-	549	1	3949	2	N	2					22
							2	9									
08	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	528	1	3790	2	N	4					26
							4	9									
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	532	1	5531	2	N	-0-					26

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	331	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	392	1	6930	2	N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	338	1	5832	2	N	-0-					-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	475	1	5924	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5032	-0-	-2284	-0-	410	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6124	-0-	-956	-0-	460	1	5664	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

04	11370	X	9073	-0-	-2297	-0-	498	1	8575	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9197	-0-	-2056	-0-	492	1	8705	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8942	-0-	-268	-0-	490	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	708	1	8825	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9368	-0-	-149	-0-	763	1	8605	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7778	-0-	-1282	-0-	584	1	7194	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

04	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1938	-0-	-402	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	619	-0-	-1799	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1137	-0-	-873	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	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
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	145	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	168	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	164	1	1542	2	Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	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
04	3690	X	3296	-0-	-394	-0-	375	1	2906	2	Y	14	96	1			47
							15	9									
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	281	1	2952	2	Y	-0-					47
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	249	1	2640	2	Y	13					60
							14	9									
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	447	1	3496	2	Y	-0-					60
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	476	1	3871	2	Y	-0-					60
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	437	1	3487	2	Y	-0-					60

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	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
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	554	1	4297	2	Y	15	96	1			48
							17	9									
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	408	1	4288	2	Y	-0-					48
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	380	1	4039	2	Y	12					60
							13	9									
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	582	1	4552	2	Y	-0-					60
08	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	551	1	4477	2	Y	-0-					60
09	4860	X	4724	-0-	-136	-0-	526	1	4198	2	Y	-0-					60

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	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
04	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	286	1	1625	2	Y	4					27
							4	9									
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	272	1	1714	2	Y	-0-					27
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	Y	-0-					27
07	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	326	1	1645	2	Y	2					29
							2	9									
08	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	296	1	1390	2	Y	1					30
							1	9									
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	299	1	1553	2	Y	-0-					30

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	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
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	484	1	2457	2	Y	14					49
							15	9									
05	3286	X	2530	-0-	-756	-0-	436	1	2093	2	Y	1					50
							1	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	37	1	2390	2	Y	4					54
							4	9									
07	3472	X	2402	-0-	-1070	-0-	450	1	1951	2	Y	1					55
							1	9									
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	840	1	2532	2	Y	2					57
							2	9									
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	298	1	2886	2	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	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
04	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	445	1	3786	2	Y	4					16
							4	9									
05	5084	X	2934	-0-	-2150	-0-	306	1	2628	2	Y	-0-					16
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	321	1	2925	2	Y	3					19
							3	9									
07	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	457	1	3803	2	Y	-0-	15	1			4
08	5146	X	4120	-0-	-1026	-0-	411	1	3709	2	Y	-0-					4
09	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	356	1	3825	2	Y	-0-					4

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1104	1	4144	2	N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	1087	1	4011	2	N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	965	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	1177	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1148	1	3455	2	N	-0-					-0-
*09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	1089	1	3152	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	Y	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1086	1	3608	2	N	-0-					100
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	1014	1	2983	2	N	-0-					100
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	938	1	2912	2	N	10					110
							11	9									
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1122	1	2508	2	N	10					120
							11	9									
08	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	458	1	967	2	N	-0-					120
09	2970	X	72	-0-	-2898	-0-	72	1			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	608	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	803	1	4043	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	885	1	4365	2	N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	761	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	673	1	2159	2	N	-0-	96	1			59
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	507	1	2256	2	N	-0-					59
06	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	456	1	2267	2	N	36					95
							40	9									
07	3100	N	3116	-0-	16	16	748	1	2368	2	N	-0-					95
08	3059	N	3043	-0-	-16	-0-	748	1	2295	2	N	-0-					95
*09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	699	1	2134	2	N	-0-					95

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	178	1	2991	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	183	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3243	-0-	-357	-0-	183	1	3060	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	211	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	178	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2639	-0-	-601	-0-	164	1	2475	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

04	5310	X	2283	-0-	-3027	-0-	699	1	1580	2	N	4					129
							4	9									
05	3906	X	2478	-0-	-1428	-0-	645	1	1832	2	N	1					130
							1	9									
06	3780	X	2425	-0-	-1355	-0-	710	1	1706	2	N	8					138
							9	9									
07	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	956	1	1441	2	N	-0-					138
08	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	893	1	1466	2	N	-0-					138
09	2430	X	2232	-0-	-198	-0-	727	1	1499	2	N	5					143
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	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
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	777	1	5323	2	Y	7					74
							8	9									
05	5115	X	2876	-0-	-2239	-0-	442	1	2434	2	Y	-0-					74
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	279	1	350	2	Y	-0-					74
07	5332	X	545	-0-	-4787	-0-	336	1	208	2	Y	1	57	1			18
							1	9									
08	5332	X	829	-0-	-4503	-0-	324	1	505	2	Y	-0-					18
09	5160	X	3291	-0-	-1869	-0-	659	1	2632	2	Y	-0-					18

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	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
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	6567	2	Y	18					175
							20	9									
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	332	1	7342	2	Y	-0-					175
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	484	1	8672	2	Y	-0-					175
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	582	1	8561	2	Y	2	136	1			41
							2	9									
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	563	1	8094	2	Y	-0-					41
*09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	455	1	6606	2	Y	-0-					41

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	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
04	1890	N	605	-0-	-1285	-0-	110	1	471	2	Y	22	21	1			23
							24	9									
05	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	331	1	1482	2	Y	19	19	1			23
							21	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	385	1	1553	2	Y	34	37	1			20
							37	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	443	1	1807	2	Y	35	26	1			29
							39	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	438	1	1817	2	Y	30	29	1			30
							33	9									
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	411	1	1689	2	Y	28	28	1			30
							31	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	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
04	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	711	1	2865	2	Y	-0-					30
05	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	526	1	3275	2	Y	-0-					30
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	560	1	2717	2	Y	-0-					30
07	3937	X	1854	-0-	-2083	-0-	943	1	911	2	Y	-0-					30
08	3813	X	1254	-0-	-2559	-0-	932	1	322	2	Y	-0-					30
09	3690	X	958	-0-	-2732	-0-	955	1	3	9	Y	3					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	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
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	366	1	2084	2	Y	4					30
							4	9									
05	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	337	1	2124	2	Y	-0-					30
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	38	1	2060	2	Y	-0-					30
07	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	381	1	1921	2	Y	2					32
							2	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	434	1	2042	2	Y	1					33
							1	9									
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	404	1	2099	2	Y	-0-					33

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	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
04	6900	X	6255	-0-	-645	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6357	-0-	-494	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6451	-0-	-28	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	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
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					175
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5688	2	59	9	N	54					229
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-	186	1			43
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					43
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					43
*09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					43

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	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
04	4140	X	1577	-0-	-2563	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3119	-0-	-1159	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3304	-0-	-836	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	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
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	648	1	3507	2	N	-0-					41
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	509	1	3405	2	N	-0-					41
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	595	1	3317	2	N	-0-					41
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	711	1	3384	2	N	-0-					41
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	713	1	3800	2	N	-0-					41
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	834	1	3579	2	N	-0-					41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	425	1	6317	2	N	216	183	1			309
							238	9									
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	484	1	6535	2	N	208	188	1			329
							229	9									
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	451	1	6328	2	N	146	189	1			286
							161	9									
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	558	1	6527	2	N	147	187	1			246
							162	9									
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	561	1	6682	2	N	169					415
							186	9									
*09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	489	1	6343	2	N	113	182	1			346
							124	9									

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					63
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					63
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					63
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	637	1	3381	2	Y	1					37
							1	9									
05	4557	X	4015	-0-	-542	-0-	579	1	3436	2	Y	-0-					37
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	65	1	3526	2	Y	-0-					37
07	4774	X	3750	-0-	-1024	-0-	644	1	3105	2	Y	1					38
							1	9									
08	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	691	1	3411	2	Y	1					39
							1	9									
09	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	554	1	3016	2	Y	-0-					39

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	631	1	6173	2	Y	30					70
							33	9									
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	488	1	6527	2	Y	-0-					70
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	430	1	6333	2	Y	35					105
							39	9									
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	770	1	6281	2	Y	25	95	1			35
							28	9									
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	823	1	6598	2	Y	23					58
							25	9									
*09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	696	1	6434	2	Y	22					80
							24	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

04	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	233	1	2282	2	Y	30					70
							33	9									
05	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	166	1	2226	2	Y	-0-					70
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	133	1	1963	2	Y	35					105
							39	9									
07	3100	X	1725	-0-	-1375	-0-	185	1	1512	2	Y	25	95	1			35
							28	9									
08	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	143	1	1148	2	Y	23					58
							25	9									
09	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	208	1	1920	2	Y	22					80
							24	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

04	4830	X	4042	-0-	-788	-0-	374	1	3607	2	N	55					140
							61	9									
05	4991	X	3348	-0-	-1643	-0-	292	1	3050	2	N	5					145
							6	9									
06	4800	X	2484	-0-	-2316	-0-	246	1	2235	2	N	3					148
							3	9									
07	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	362	1	3723	2	N	-0-					148
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	491	1	4602	2	N	-0-					148
09	4050	X	3192	-0-	-858	-0-	305	1	2874	2	N	12					160
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	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
04	5550	X	5252	-0-	-298	-0-	685	1	4539	2	N	25					135
							28	9									
05	5735	X	5421	-0-	-314	-0-	499	1	4922	2	N	-0-					135
06	5550	X	5109	-0-	-441	-0-	456	1	4647	2	N	5					140
							6	9									
07	5735	X	5212	-0-	-523	-0-	748	1	4464	2	N	-0-					140
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	748	1	4826	2	N	-0-					140
09	5250	X	5101	-0-	-149	-0-	672	1	4429	2	N	-0-					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	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
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	480	1	4090	2	Y	47					184
							52	9									
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	577	1	4950	2	Y	-0-					184
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	542	1	4935	2	Y	37					221
							41	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	572	1	4755	2	Y	-0-	174	1			47
08	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	506	1	4564	2	Y	-0-					47
09	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	407	1	4372	2	Y	-0-					47

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	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
04	12600	X	9147	-0-	-3453	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9549	-0-	-3471	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	8795	-0-	-3805	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8516	-0-	-939	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7708	-0-	-1442	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

04	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	541	1	1862	2	N	-0-					120
05	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	487	1	1887	2	N	10					130
							11	9									
06	2610	N	2049	-0-	-561	-0-	54	1	1973	2	N	20					150
							22	9									
07	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	561	1	1779	2	N	6					156
							7	9									
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	561	1	2058	2	N	-0-					156
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	522	1	1667	2	N	-0-					156

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	955	1	7001	2	N	-0-					54
05	8060	X	7647	-0-	-413	-0-	721	1	6926	2	N	-0-					54
06	7800	X	7044	-0-	-756	-0-	679	1	6365	2	N	-0-					54
07	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	976	1	6605	2	N	-0-					54
08	8060	X	7646	-0-	-414	-0-	924	1	6722	2	N	-0-					54
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	616	1	5987	2	N	-0-					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

04	6870	X	6779	-0-	-91	-0-	484	1	6295	2	N	-0-					72
05	7099	X	6961	-0-	-138	-0-	476	1	6485	2	N	-0-					72
06	6870	X	6663	-0-	-207	-0-	435	1	6228	2	N	-0-					72
07	7099	X	7006	-0-	-93	-0-	521	1	6442	2	N	39					111
							43	9									
08	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	535	1	6355	2	N	20					131
							22	9									
09	6780	X	6645	-0-	-135	-0-	510	1	6135	2	N	-0-					131

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	324	1	3131	2	N	-0-					58
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	354	1	3700	2	N	5					63
							6	9									
06	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	331	1	3012	2	N	-0-					63
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	380	1	3911	2	N	-0-					63
08	3813	X	2473	-0-	-1340	-0-	239	1	2234	2	N	-0-					63
09	3690	X	3109	-0-	-581	-0-	298	1	2805	2	N	5					68
							6	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

04	9870	X	7976	-0-	-1894	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8448	-0-	-1751	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7832	-0-	-2038	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7624	-0-	-870	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7183	-0-	-1007	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	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
04	7050	X	6907	-0-	-143	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6883	-0-	-402	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6290	-0-	-760	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	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
04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7307	-0-	-195	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7163	-0-	-97	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
*09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	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
04	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	683	1	3466	2	Y	28					118
							31	9									
05	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	639	1	3580	2	Y	33					151
							36	9									
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	571	1	3440	2	Y	-0-	94	1	2	7	55
07	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	629	1	3269	2	Y	10					65
							11	9									
08	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	694	1	3618	2	Y	10					75
							11	9									
09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	649	1	3444	2	Y	36					111
							40	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	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
04	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	112	1	3115	2	Y	8					84
							9	9									
05	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	103	1	3110	2	Y	20					104
							22	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2746	2	Y	8					112
							9	9									
07	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	123	1	3065	2	Y	5					117
							6	9									
08	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	129	1	3062	2	Y	-0-					117
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	113	1	2867	2	Y	-0-					117

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	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
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	633	1	3604	2	Y	4					28
							4	9									
05	4774	X	4147	-0-	-627	-0-	568	1	3579	2	Y	-0-					28
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	64	1	3504	2	Y	-0-					28
07	4774	X	3728	-0-	-1046	-0-	616	1	3110	2	Y	2					30
							2	9									
08	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	659	1	3098	2	Y	1					31
							1	9									
09	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	623	1	3234	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	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
04	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	10880	-0-	-5395	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	11623	-0-	-4127	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15793	-0-	-482	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	11915	-0-	-3740	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	9517	-0-	-3353	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	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
04	8790	X	8300	-0-	-490	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8846	-0-	-237	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	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
04	8280	X	7837	-0-	-443	-0-	7837	2			N	-0-					51
05	8556	X	8107	-0-	-449	-0-	8107	2			N	-0-					51
06	8250	X	7909	-0-	-341	-0-	7909	2			N	-0-					51
07	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					51
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					51
*09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-	50	7			1

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	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
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					62
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					62
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	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
04	6480	X	6394	-0-	-86	-0-	496	1	5898	2	N	-0-					170
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	552	1	7108	2	N	23					193
							25	9									
06	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	512	1	6375	2	N	42	190	1			45
							46	9									
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	595	1	7031	2	N	-0-					45
08	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	597	1	7392	2	N	-0-					45
*09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	588	1	5893	2	N	5					50
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

MO	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
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	644	1	3235	2	N	-0-					195
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	453	1	2422	2	N	5					200
							6	9									
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	628	1	2831	2	N	5					205
							6	9									
07	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	731	1	2509	2	N	-0-	186	1			19
08	3999	X	3300	-0-	-699	-0-	694	1	2606	2	N	-0-					19
09	3870	X	2997	-0-	-873	-0-	678	1	2319	2	N	-0-					19

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

MO	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
04	2700	X	1020	-0-	-1680	-0-	203	1	817	2	Y	-0-					9
05	1395	X	512	-0-	-883	-0-	71	1	441	2	Y	-0-					9
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	56	1	273	2	Y	-0-					9
07	1395	X	167	-0-	-1228	-0-	85	1	82	2	Y	-0-					9
08	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	92	1	32	2	Y	-0-					9
09	1020	X	4	-0-	-1016	-0-	3	1	1	9	Y	1					10

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

MO	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

MO	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

MO	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
04	3750	X	3385	-0-	-365	-0-	555	1	2816	2	Y	13					48
							14	9									
05	3875	X	2317	-0-	-1558	-0-	399	1	1916	2	Y	2					50
							2	9									
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	2398	2	Y	3					53
							3	9									
07	3844	X	3072	-0-	-772	-0-	575	1	2495	2	Y	2					55
							2	9									
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	2					57
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	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
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	591	1	5047	2	Y	38	65	1			47
							42	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	552	1	5270	2	Y	43					90
							47	9									
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	516	1	5065	2	Y	18	63	1			45
							20	9									
07	5859	X	5633	-0-	-226	-0-	593	1	5026	2	Y	13					58
							14	9									
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	633	1	5664	2	Y	27					85
							30	9									
*09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	624	1	5284	2	Y	-0-					85

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			68
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	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
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	72	1	5024	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	62	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4691	-0-	-319	-0-	63	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	105	1	5390	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4734	-0-	-443	-0-	84	1	4650	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	92	1	4808	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	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
04	5850	X	5049	-0-	-801	-0-	243	1	4806	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	241	1	4921	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4781	-0-	-289	-0-	227	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	263	1	4745	2	N	-0-					-0-
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	276	1	5214	2	N	-0-					-0-
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	263	1	4874	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	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
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
*09	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	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
04	10530	X	8874	-0-	-1656	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	9172	-0-	-624	-0-	9172	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8329	-0-	-1121	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
08	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
*09	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	379	1	2582	2	N	-0-			-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	221	1	2903	2	N	-0-			-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	244	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	404	1	1160	2	N	-0-			-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	405	1	4150	2	N	-0-			-0-
*09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	377	1	4833	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

04	7290	X	5759	-0-	-1531	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	5865	-0-	-1048	-0-	5865	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	5984	-0-	-706	-0-	5984	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	5839	-0-	-1074	-0-	5839	2			N	-0-			-0-
08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
*09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

04	T. A.		3796	-0-	3796	21033	557	1	3239	2	N	-0-			30
05	25088	X	4055	-0-	-21033	-0-	507	1	3548	2	N	-0-			30
06	4530	X	4031	-0-	-499	-0-	451	1	3580	2	N	-0-			30
07	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	561	1	3688	2	N	-0-			30
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	555	1	3608	2	N	-0-			30
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	541	1	3422	2	N	-0-			30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	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
04	780	X	59	-0-	-721	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	279	X	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
06	180	X	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	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
04	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	6	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	1	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	2564	-0-	-3286	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	1757	-0-	-4288	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5083	-0-	-617	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	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
04	8160	X	7920	-0-	-240	-0-	7920	2			N	-0-					56
05	8432	X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	-0-					56
06	8100	X	7962	-0-	-138	-0-	7962	2			N	-0-					56
07	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	8135	2			Y	-0-					56
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			Y	-0-					56
09	7950	X	7818	-0-	-132	-0-	7818	2			Y	-0-					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	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
04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	8061	2			N	-0-					42
05	8556	X	8318	-0-	-238	-0-	8318	2			N	-0-					42
06	8220	X	8049	-0-	-171	-0-	8049	2			N	-0-					42
07	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	8266	2	116	9	Y	105					147
08	8463	X	8321	-0-	-142	-0-	8321	2			Y	-0-					147
09	8070	X	8064	-0-	-6	-0-	8001	2	63	9	Y	57					204

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	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
04	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	702	1	5121	2	N	5					18
							6	9									
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	664	1	5321	2	N	24					42
							26	9									
06	5790	X	5628	-0-	-162	-0-	661	1	4964	2	N	3					45
							3	9									
07	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	697	1	5016	2	N	24					69
							26	9									
08	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	711	1	5104	2	N	66					135
							73	9									
*09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	667	1	6940	2	N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	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
04	14B2 EXT		2465	-0-	2465	13138	297	1	2153	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	15545	X	2407	-0-	-13138	-0-	219	1	2176	2	Y	11					18
							12	9									
06	2700	N	2277	-0-	-423	-0-	218	1	2047	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	219	1	2055	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2299	2	Y	-0-					8
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	223	1	2064	2	Y	1					9
							1	9									

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

04	3960	X	2298	-0-	-1662	-0-	129	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	131	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	134	1	2238	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2288	-0-	-130	-0-	138	1	2150	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2136	-0-	-251	-0-	130	1	2006	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2076	-0-	-294	-0-	129	1	1947	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1674	-0-	-1536	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

04	3090	X	1570	-0-	-1520	-0-	766	1	804	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	434	-0-	-2759	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	3090	X	353	-0-	-2737	-0-	353	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	737	-0-	-2456	-0-	737	1			N	-0-					-0-
08	3193	X	470	-0-	-2723	-0-	470	1			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

04	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	565	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3881	-0-	-56	-0-	556	1	3325	2	N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	517	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2595	-0-	-1311	-0-	284	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	305	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2689	-0-	-1091	-0-	280	1	2409	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

04	11340	X	10845	-0-	-495	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10046	-0-	-1672	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11157	-0-	-183	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
08	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
*09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	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
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					139
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					139
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	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
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					103
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					103
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			102

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	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
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	241	1	5920	2	N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	242	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4801	-0-	-749	-0-	233	1	4568	2	N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	249	1	6195	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	248	1	5538	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	4588	-0-	-1562	-0-	240	1	4348	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	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
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	600	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	1930	-0-	-1759	-0-	391	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2445	-0-	-1125	-0-	464	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3603	-0-	-737	-0-	604	1	2999	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	600	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3115	-0-	-1085	-0-	541	1	2574	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	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
04	14520	X	13455	-0-	-1065	-0-	862	1	12593	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	14091	-0-	-200	-0-	917	1	13174	2	N	-0-					-0-
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	823	1	12748	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	9384	-0-	-4535	-0-	569	1	8815	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	6341	-0-	-7764	-0-	394	1	5947	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	7131	-0-	-6519	-0-	605	1	6526	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	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
04	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	705	1	10296	2	N	-0-					-0-
05	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	707	1	10382	2	N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	594	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6174	-0-	-553	-0-	375	1	5799	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	396	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4196	-0-	-2314	-0-	356	1	3840	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	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
04	5640	X	5410	-0-	-230	-0-	5410	2			N	-0-					12
05	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	5589	2			N	-0-					12
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					12
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					12
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					12
*09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	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
04	5400	X	4299	-0-	-1101	-0-	241	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4465	-0-	-1115	-0-	244	1	4221	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4083	-0-	-1317	-0-	230	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	243	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3869	-0-	-595	-0-	236	1	3633	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3562	-0-	-758	-0-	221	1	3341	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	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
04	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	660	1	6369	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6905	-0-	-876	-0-	662	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6559	-0-	-671	-0-	629	1	5930	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7004	-0-	-467	-0-	670	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	655	1	6101	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5621	-0-	-1399	-0-	563	1	5058	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	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
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	622	1	6000	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	617	1	5808	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	573	1	5405	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	597	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5718	-0-	-792	-0-	554	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5406	-0-	-894	-0-	542	1	4864	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	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
04	2874	N	2830	-0-	-44	-0-	292	1	2496	2	Y	38	65	1			47
							42	9									
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2734	2	Y	43					90
							47	9									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	255	1	2506	2	Y	18	63	1			45
							20	9									
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	286	1	2428	2	Y	13					58
							14	9									
08	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	275	1	2459	2	Y	27					85
							30	9									
09	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	281	1	2380	2	Y	-0-					85

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	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
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	465	1	6676	2	N	-0-			-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	287	1	6969	2	N	-0-			-0-
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	302	1	6733	2	N	-0-			-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	482	1	7193	2	N	-0-			-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	499	1	6788	2	N	-0-			-0-
*09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	461	1	6053	2	N	-0-			-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5567	2	N	-0-			-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	508	1	5721	2	N	-0-			-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	420	1	5398	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	700	1	5624	2	N	-0-			-0-
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	764	1	6463	2	N	-0-			-0-
*09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	738	1	6329	2	N	-0-			-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	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
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	671	1	5037	2	N	-0-					120
05	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	578	1	4777	2	N	-0-					120
06	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	601	1	4371	2	N	53					173
							58	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	583	1	5712	2	N	10					183
							11	9									
08	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	717	1	4083	2	N	-0-					183
09	5460	X	4520	-0-	-940	-0-	682	1	3838	2	N	-0-					183

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	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
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	211	1	2187	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	208	1	2276	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	206	1	2344	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	239	1	2296	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	208	1	2005	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
09	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	216	1	2032	2	Y	9	5	1			9
							10	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	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
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					77
05	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	6215	2			Y	-0-					77
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					77
*07	6603	X	5912	-0-	-691	-0-	5912	2			Y	-0-	3	7			74
*08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-	3	7			71
*09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	280	1	7136	2	Y	-0-	1	7			70

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	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
04	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	1992	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	1918	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2036	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	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
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	63	1	140	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	65	1	147	2	N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	35	1	75	2	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	38	1	109	2	N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	37	1	87	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	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
04	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	459	1	2848	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	304	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3054	-0-	-756	-0-	312	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	523	1	2403	2	N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	536	1	3213	2	N	-0-					-0-
*09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	488	1	3246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	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
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	241	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	241	1	3642	2	N	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	233	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	249	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	248	1	3166	2	N	-0-					-0-
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	240	1	3133	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	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
04	9240	X	8244	-0-	-996	-0-	608	1	7636	2	N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	598	1	7470	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7660	-0-	-1100	-0-	588	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8014	-0-	-1038	-0-	623	1	7391	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7765	-0-	-1287	-0-	647	1	7118	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7400	-0-	-850	-0-	600	1	6800	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	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
04	4890	X	4743	-0-	-147	-0-	306	1	4372	2	N	59					119
							65	9									
05	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	289	1	4477	2	N	4					123
							4	9									
06	4800	X	4751	-0-	-49	-0-	243	1	4508	2	N	-0-					123
07	4960	X	4513	-0-	-447	-0-	308	1	4205	2	N	-0-					123
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	314	1	4807	2	N	-0-					123
*09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	270	1	4947	2	N	19					142
							21	9									

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	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
04	8190	X	4443	-0-	-3747	-0-	72	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	4944	-0-	-4077	-0-	867	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7641	-0-	-1089	-0-	167	1	7474	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	862	1	6852	2	N	-0-					-0-
08	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	889	1	7537	2	N	-0-					-0-
*09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	836	1	7030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	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
04	4980	X	3283	-0-	-1697	-0-	53	1	3230	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	2765	-0-	-2443	-0-	485	1	2280	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4194	-0-	-846	-0-	92	1	4102	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	529	1	4208	2	N	-0-			-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	501	1	4250	2	N	-0-			-0-
*09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	459	1	3860	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	659	1	3219	2	N	-0-			-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	634	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	606	1	2917	2	N	-0-			-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	692	1	3303	2	N	-0-			-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	648	1	2344	2	N	-0-			-0-
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	640	1	3627	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	448	1	5133	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	476	1	5707	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	464	1	4853	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	510	1	4912	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	497	1	4865	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5287	-0-	-683	-0-	473	1	4814	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

04	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	700	1	3342	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4001	-0-	-1052	-0-	501	1	3500	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4071	-0-	-489	-0-	506	1	3565	2	N	-0-			-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	731	1	3521	2	N	-0-			-0-
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	789	1	3690	2	N	-0-			-0-
*09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	523	1	3599	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	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
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					15
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					15
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	377	1	4637	2	N	-0-					170
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	73	192	1			51
							80	9									
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	322	1	5741	2	N	9					60
							10	9									
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	449	1	4334	2	N	6					66
							7	9									
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	12					78
							13	9									
*09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	N	45					123
							50	9									

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

04	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	393	1	5611	2	N	68	193	1			55
							75	9									
05	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	361	1	5585	2	N	75					130
							83	9									
06	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	318	1	5887	2	N	3					133
							3	9									
07	6665	X	6195	-0-	-470	-0-	418	1	5714	2	N	57					190
							63	9									
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	433	1	6625	2	N	-0-					190
*09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	357	1	6546	2	N	100	191	1			99
							110	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	428	1	5261	2	N	-0-					125
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	399	1	4402	2	N	-0-					125
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	349	1	6226	2	N	5					130
							6	9									
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	409	1	3948	2	N	-0-					130
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	415	1	4858	2	N	-0-					130
*09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	351	1	5804	2	N	26					156
							29	9									

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					60
05	1147	N	158	-0-	-989	-0-	155	2	3	9	N	3					63
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	N	7					70
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6					76
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					76
09	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1932	2	1	9	N	1					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	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
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					155
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	2	6	9	N	5					160
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					160
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					160
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					160
*09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					160

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	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
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	791	1	6607	2	N	-0-					90
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	755	1	5725	2	N	-0-					90
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	624	1	7707	2	N	-0-					90
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	867	1	4983	2	N	45					135
							50	9									
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	867	1	7301	2	N	-0-					135
*09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	704	1	8807	2	N	-0-					135

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	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
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	510	1	6889	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	435	1	6633	2	N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	392	1	6359	2	N	-0-					-0-
07	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	561	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	906	1	10398	2	N	-0-					-0-
*09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	934	1	9537	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	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
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					20
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	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
04	2580	N	2039	-0-	-541	-0-	190	1	1849	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3787	-0-	687	687	211	1	3576	2	Y	-0-					19
06	4330	X	3643	-0-	-687	-0-	261	1	3382	2	Y	-0-					19
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	320	1	3623	2	Y	7					26
							8	9									
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	Y	-0-					26
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	415	1	3066	2	Y	-0-					26

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	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
04	3930	X	3117	-0-	-813	-0-	580	1	2537	2	Y	-0-					75
05	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	574	1	2870	2	Y	-0-					75
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2492	2	Y	13					88
							14	9									
07	3627	X	1578	-0-	-2049	-0-	590	1	984	2	Y	4					92
							4	9									
08	3627	X	3033	-0-	-594	-0-	630	1	2394	2	Y	8					100
							9	9									
*09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	616	1	3238	2	Y	-0-					100

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	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
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1255	1	3914	2	N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	789	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1348	1	4776	2	N	-0-					-0-
07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	1325	1	6046	2	N	-0-					-0-
08	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1277	1	6037	2	N	-0-					-0-
*09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1303	1	6383	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	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
04	4920	X	3253	-0-	-1667	-0-	239	1	3014	2	N	-0-					80
05	5084	X	3453	-0-	-1631	-0-	244	1	3209	2	N	-0-					80
06	4560	X	3325	-0-	-1235	-0-	246	1	3040	2	N	35					115
							39	9									
07	4588	X	3583	-0-	-1005	-0-	309	1	3272	2	N	2					117
							2	9									
08	4154	X	3074	-0-	-1080	-0-	267	1	2805	2	N	2					119
							2	9									
09	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	230	1	2698	2	N	-0-					119

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	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
04	10140	X	9494	-0-	-646	-0-	1424	1	8070	2	N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1356	1	8108	2	N	-0-					-0-
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1302	1	7751	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9045	-0-	-751	-0-	989	1	8056	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9451	-0-	-345	-0-	979	1	8472	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8780	-0-	-700	-0-	915	1	7865	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	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
04	2490	X	452	-0-	-2038	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	113	-0-	-2460	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	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
04	3000	N	2980	-0-	-20	85	224	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3353	-0-	253	338	247	1	3106	2	Y	-0-					-0-
06	3111	X	2773	-0-	-338	-0-	212	1	2561	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	236	1	2711	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	241	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2314	-0-	-926	-0-	100	1	2214	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	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
04	5550	X	5365	-0-	-185	-0-	403	1	4962	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	394	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	390	1	4701	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	445	1	5123	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	446	1	4984	2	Y	-0-					-0-
*09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	234	1	5173	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	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
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	337	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	308	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	294	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3190	-0-	-716	-0-	300	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	309	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	307	1	3121	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	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
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	477	1	5992	2	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	488	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	462	1	5550	2	N	-0-					-0-
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	500	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	469	1	5165	2	N	-0-					-0-
*09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	480	1	5445	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	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
04	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	610	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	486	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	398	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	404	1	1495	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	333	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1696	-0-	-554	-0-	430	1	1266	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	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
04	3240	X	1861	-0-	-1379	-0-	595	1	1251	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	719	1	2733	2	Y	11					18
							12	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	767	1	2589	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	841	1	3114	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	906	1	4263	2	Y	-0-					8
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	769	1	2267	2	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	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
04	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	294	1	3143	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	305	1	3347	2	Y	18					30
							20	9									
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	300	1	3133	2	Y	18	26	1			22
							20	9									
07	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	261	1	2586	2	Y	4	13	1			13
							4	9									
08	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	250	1	2537	2	Y	-0-					13
09	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	281	1	2845	2	Y	2					15
							2	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	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
04	1800	N	18	-0-	-1782	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	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
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	614	1	6811	2	N	-0-					-0-
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	619	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	492	1	6324	2	N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	822	1	6603	2	N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	747	1	6324	2	N	-0-					-0-
*09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	710	1	6093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

04	2010	N	12	-0-	-1998	-0-	12	2			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

04	2970	X	2319	-0-	-651	-0-	202	1	2099	2	Y	16	15	1			15
							18	9									
05	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	231	1	2532	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	224	1	2553	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	243	1	2333	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	225	1	2175	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	224	1	2112	2	Y	17	9	1			17
							19	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

04	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	444	1	2355	2	Y	1					35
							1	9									
05	3534	X	2496	-0-	-1038	-0-	360	1	2136	2	Y	-0-					35
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	-0-					35
07	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	393	1	1893	2	Y	1					36
							1	9									
08	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	541	1	2670	2	Y	1					37
							1	9									
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	625	1	3403	2	Y	-0-					37

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	412	1	4698	2	Y	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	397	1	4503	2	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	410	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5094	-0-	-176	-0-	427	1	4667	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	415	1	4450	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4889	-0-	-211	-0-	440	1	4449	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

04	6750	X	6010	-0-	-740	-0-	538	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4986	-0-	-1989	-0-	459	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4087	-0-	-2663	-0-	365	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5259	-0-	-1592	-0-	465	1	4794	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	4016	-0-	-2804	-0-	336	1	3680	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

MO	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
04	5130	X	3531	-0-	-1599	-0-	285	1	3246	2	Y	-0-			-0-
05	5301	X	3660	-0-	-1641	-0-	297	1	3363	2	Y	-0-			-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	269	1	3038	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	319	1	3484	2	Y	-0-			-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	325	1	3483	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	265	1	2677	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

MO	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
04	6570	X	6313	-0-	-257	-0-	509	1	5804	2	Y	-0-			-0-
05	7192	X	6301	-0-	-891	-0-	511	1	5790	2	Y	-0-			-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	485	1	5467	2	Y	-0-			-0-
07	6727	X	5957	-0-	-770	-0-	499	1	5458	2	Y	-0-			-0-
08	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	498	1	5334	2	Y	-0-			-0-
09	6300	X	5496	-0-	-804	-0-	494	1	5002	2	Y	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

MO	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
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

MO	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
04	6000	X	5820	-0-	-180	-0-	1073	1	4747	2	N	-0-			18
05	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	759	1	4950	2	N	-0-			18
06	5940	X	5117	-0-	-823	-0-	729	1	4388	2	N	-0-			18
07	6138	X	3148	-0-	-2990	-0-	786	1	2362	2	N	-0-			18
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			18
09	5820	X	5	-0-	-5815	-0-	1	1	4	2	N	-0-			18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

MO	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
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			51
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			51
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

MO	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	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
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	281	1	4059	2	Y	-0-					68
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	319	1	4089	2	Y	-0-					68
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	Y	7					75
							8	9									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	433	1	5089	2	Y	-0-					75
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	466	1	5965	2	Y	8					83
							9	9									
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	456	1	5977	2	Y	-0-					83

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	18	1	38	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4026	-0-	926	926	1047	1	2979	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3193	-0-	193	1119	956	1	2237	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	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
04	5220	X	4677	-0-	-543	-0-	1457	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4796	-0-	-598	-0-	1476	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	1453	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	1523	1	3254	2	N	-0-					-0-
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1340	1	3811	2	N	-0-					-0-
*09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1472	1	3444	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

04	5520	X	3608	-0-	-1912	-0-	336	1	3272	2	Y	-0-					20
05	5704	X	3982	-0-	-1722	-0-	222	1	3760	2	Y	-0-					20
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	2	Y	1					21
							1	9									
07	5580	X	3690	-0-	-1890	-0-	299	1	3382	2	Y	8					29
							9	9									
08	5487	X	4239	-0-	-1248	-0-	350	1	3889	2	Y	-0-					29
*09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	460	1	3401	2	Y	-0-					29

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

04	5310	X	4339	-0-	-971	-0-	404	1	3935	2	Y	-0-					19
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	297	1	5021	2	Y	-0-					19
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	333	1	4314	2	Y	1					20
							1	9									
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	409	1	4632	2	Y	7					27
							8	9									
08	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	364	1	4036	2	Y	-0-					27
*09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	529	1	3912	2	Y	-0-					27

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

04	6390	X	6124	-0-	-266	-0-	475	1	5649	2	N	-0-					116
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	546	1	7022	2	N	4					120
							4	9									
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	508	1	6327	2	N	20					140
							22	9									
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	601	1	7113	2	N	53					193
							58	9									
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	619	1	7658	2	N	-0-					193
*09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	589	1	5905	2	N	271	191	1			273
							298	9									

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	848	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	816	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	905	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	920	1	3429	2	N	-0-					-0-
*09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1143	1	3424	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

04	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	543	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	543	1	2830	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1383	-0-	-2517	-0-	525	1	858	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	561	-0-	-3469	-0-	561	1			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	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
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8563	-0-	-377	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8591	-0-	-647	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7817	-0-	-1514	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8400	-0-	-630	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

04	5250	X	5021	-0-	-229	-0-	365	1	4608	2	N	44	193	1			42
							48	9									
05	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	360	1	4737	2	N	8					50
							9	9									
06	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	337	1	4154	2	N	19					69
							21	9									
07	5425	X	3670	-0-	-1755	-0-	315	1	3335	2	N	18					87
							20	9									
08	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	353	1	3712	2	N	18					105
							20	9									
09	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	370	1	4354	2	N	4					109
							4	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	535	1	1983	2	Y	-0-					81
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	459	1	2304	2	Y	-0-					81
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	338	1	2171	2	Y	3	53	1			31
							3	9									
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	526	1	2245	2	Y	-0-					31
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	539	1	2130	2	Y	-0-					31
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	518	1	2016	2	Y	-0-					31

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

04	3150	X	1351	-0-	-1799	-0-	359	1	992	2	Y	-0-					45
05	2294	X	851	-0-	-1443	-0-	266	1	563	2	Y	20					65
							22	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	498	1	1750	2	Y	-0-					65
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	433	1	1980	2	Y	5					70
							6	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	448	1	1923	2	Y	-0-					70
*09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	452	1	1895	2	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	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
04	3630	X	2624	-0-	-1006	-0-	234	1	2334	2	N	51	178	1			73
							56	9									
05	3751	X	1772	-0-	-1979	-0-	150	1	1458	2	N	149					222
							164	9									
06	3630	X	2836	-0-	-794	-0-	28	1	2784	2	N	22	172	1			72
							24	9									
07	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	303	1	3053	2	N	72					144
							79	9									
08	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	266	1	2663	2	N	111					255
							122	9									
09	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	230	1	2313	2	N	42	177	1			120
							46	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	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
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	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
04	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	569	1	1571	2	Y	-0-					45
05	2387	N	1308	-0-	-1079	-0-	412	1	874	2	Y	20					65
							22	9									
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					65
07	3100	N	3278	-0-	178	178	587	1	2685	2	Y	5					70
							6	9									
08	3100	N	2957	-0-	-143	35	559	1	2398	2	Y	-0-					70
*09	2690	N	2655	-0-	-35	-0-	511	1	2144	2	Y	-0-					70

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	1	7	17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	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
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	264	1	980	2	Y	-0-					52
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	183	1	921	2	Y	-0-					52
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1	974	2	Y	3	34	1			21
							3	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	304	1	1296	2	Y	-0-					21
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	303	1	1198	2	Y	-0-					21
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	264	1	1028	2	Y	-0-					21

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	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
04	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	265	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2991	-0-	-884	-0-	244	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	1198	-0-	-2552	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2446	-0-	-1057	-0-	271	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	234	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2204	-0-	-1006	-0-	230	1	1974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

04	9780	X	9021	-0-	-759	-0-	746	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8019	-0-	-2087	-0-	654	1	7365	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8195	-0-	-985	-0-	591	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	6655	-0-	-2831	-0-	737	1	5918	2	N	-0-					-0-
08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	1061	1	8978	2	N	-0-					-0-
*09	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1043	1	8951	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

04	6810	X	5651	-0-	-1159	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5732	-0-	-1305	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	2849	-0-	-3196	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
*09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	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
04	9690	X	5623	-0-	-4067	-0-	479	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	4933	-0-	-4522	-0-	448	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4515	-0-	-3405	-0-	418	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	3844	-0-	-3317	-0-	362	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	716	1	13152	2	N	-0-					-0-
*09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	645	1	11517	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	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
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	667	1	7167	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	737	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7759	-0-	-71	-0-	718	1	7041	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7984	-0-	-107	-0-	752	1	7232	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	392	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6615	-0-	-1215	-0-	351	1	6264	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	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
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5950	2	N	51					70
							56	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	839	1	6309	2	N	30					100
							33	9									
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	764	1	5241	2	N	70					170
							77	9									
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	965	1	5459	2	N	10					180
							11	9									
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	966	1	5181	2	N	-0-	172	1			8
09	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	935	1	4859	2	N	-0-					8

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	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
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1205	1	5509	2	Y	-0-					62
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1205	1	5651	2	Y	-0-					62
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1165	1	5470	2	Y	-0-					62
07	6882	X	5550	-0-	-1332	-0-	5550	2			Y	-0-					62
08	6882	X	5260	-0-	-1622	-0-	5260	2			Y	-0-					62
*09	6660	X	4985	-0-	-1675	-0-	4985	2			Y	-0-	22	7			40

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	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
04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	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
04	12780	X	8558	-0-	-4222	-0-	469	1	8089	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	9343	-0-	-3863	-0-	499	1	8844	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9216	-0-	-264	-0-	505	1	8711	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	636	1	7924	2	N	-0-					-0-
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	822	1	9273	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8957	-0-	-253	-0-	672	1	8285	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	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
04	8070	X	5540	-0-	-2530	-0-	304	1	5236	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	5950	-0-	-2389	-0-	318	1	5632	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	311	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	447	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	465	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5579	-0-	-91	-0-	419	1	5160	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	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
04	8250	X	4869	-0-	-3381	-0-	267	1	4602	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5304	-0-	-2570	-0-	284	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	272	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	387	1	4827	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	420	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	353	1	4345	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	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
04	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	367	1	1864	2	Y	27					117
							30	9									
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	367	1	2055	2	Y	33					150
							36	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	331	1	1990	2	Y	-0-	94	1			56
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	412	1	2138	2	Y	9					65
							10	9									
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	425	1	2212	2	Y	11					76
							12	9									
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2156	2	Y	36					112
							40	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	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
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	870	1	5283	2	N	-0-					136
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	689	1	5474	2	N	-0-					136
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	621	1	5082	2	N	-0-					136
07	5921	X	4645	-0-	-1276	-0-	1001	1	3644	2	N	-0-					136
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	987	1	5441	2	N	-0-					136
09	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	817	1	4466	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	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
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	541	1	1648	2	N	20					195
							22	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	487	1	1597	2	N	14	171	1			38
							15	9									
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	308	1	1731	2	N	-0-					38
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	561	1	1753	2	N	-0-					38
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	561	1	1736	2	N	20					58
							22	9									
09	1920	N	856	-0-	-1064	-0-	235	1	599	2	N	20					78
							22	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

04	T. A.		8135	-0-	8135	41749	1135	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	50030	X	8281	-0-	-41749	-0-	1228	1	7053	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7919	-0-	-31	-0-	1212	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	5542	-0-	-2673	-0-	861	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	1421	1	7207	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7861	-0-	-89	-0-	1318	1	6543	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

04	8820	X	4139	-0-	-4681	-0-	59	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	5231	-0-	-3883	-0-	72	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	110	1	8069	2	N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	389	1	7497	2	N	-0-					-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	407	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6978	-0-	-1212	-0-	360	1	6618	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	513	1	6856	2	N	45					153
							50	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	513	1	6872	2	N	-0-					153
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	496	1	6615	2	N	10					163
							11	9									
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	530	1	7513	2	N	7					170
							8	9									
08	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	527	1	7239	2	N	18					188
							20	9									
*09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	510	1	6553	2	N	34					222
							37	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

04	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	357	1	2589	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	418	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	429	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	460	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	434	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	402	1	2617	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					104
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					104
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					104
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	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
04	8520	X	8168	-0-	-352	-0-	8105	2	63	9	N	57					85
05	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8336	2			N	-0-	74	1			11
06	8370	X	8002	-0-	-368	-0-	8002	2			N	-0-					11
07	8618	X	8226	-0-	-392	-0-	8226	2			N	-0-					11
08	8525	X	8151	-0-	-374	-0-	8151	2			N	-0-					11
09	8160	X	7811	-0-	-349	-0-	7811	2			N	-0-					11

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	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
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	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
04	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19206	2	64	9	N	58	193	1			70
05	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					70
06	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	19044	2			N	-0-					70
07	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20040	2	178	9	N	162	192	1			40
08	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20435	2	29	9	N	26					66
*09	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	19923	2	92	9	N	84					150

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	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
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	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
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	431	1	4568	2	N	48					230
							53	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	474	1	4894	2	N	26					256
							29	9									
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	451	1	4403	2	N	-0-					256
07	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	547	1	3285	2	N	16					272
							18	9									
08	4867	X	3210	-0-	-1657	-0-	561	1	2649	2	N	-0-					272
09	4710	X	1131	-0-	-3579	-0-	540	1	585	2	N	5					277
							6	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	69	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	760	1	7574	2	Y	-0-					91
05	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	727	1	7054	2	Y	-0-					91
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	62	1	6139	2	Y	2					93
							2	9									
07	7874	X	7728	-0-	-146	-0-	697	1	7031	2	Y	-0-					93
08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	762	1	7618	2	Y	-0-					93
*09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	702	1	7054	2	Y	-0-					93

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	802	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	832	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	787	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	893	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	914	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	735	-0-	-2535	-0-	240	1	495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	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
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	202	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	350	-0-	-1603	-0-	266	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1391	1			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1369	-0-	-521	-0-	381	1	988	2	Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	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
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1807	1	5545	2	N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1893	1	5701	2	N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	1766	1	5174	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1857	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1871	1	5784	2	N	-0-					-0-
*09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	2397	1	4946	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	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
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	298	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	572	1	2237	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	746	-0-	-525	-0-	567	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	266	-0-	-1005	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	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
04	3870	X	3184	-0-	-686	-0-	548	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1884	-0-	-2115	-0-	367	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	1378	-0-	-2282	-0-	281	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	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
04	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					25
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					25
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					25
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	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
04	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	502	1	5385	2	N	-0-					145
05	6138	X	5973	-0-	-165	-0-	477	1	5496	2	N	-0-					145
06	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	432	1	4988	2	N	5					150
							6	9									
07	6138	X	6014	-0-	-124	-0-	536	1	5416	2	N	56					206
							62	9									
08	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	530	1	5090	2	N	-0-					206
09	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	512	1	5163	2	N	2					208
							2	9									

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					27
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

04	9390	X	7813	-0-	-1577	-0-	428	1	7385	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9604	-0-	-99	-0-	514	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	437	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	609	1	7587	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7122	-0-	-2488	-0-	580	1	6542	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7362	-0-	-1938	-0-	553	1	6809	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

04	15900	X	13961	-0-	-1939	-0-	766	1	13195	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	14195	-0-	-2235	-0-	759	1	13436	2	N	-0-					-0-
06	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	723	1	12481	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14115	-0-	-300	-0-	1049	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	12566	-0-	-1849	-0-	1023	1	11543	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13194	-0-	-756	-0-	990	1	12204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	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
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	229	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	217	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	276	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	264	1	3007	2	N	-0-					-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

04	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	260	1	1382	2	Y	1					32
							1	9									
05	3100	N	3182	-0-	82	82	459	1	2723	2	Y	-0-					32
06	2861	N	2779	-0-	-82	-0-	50	1	2729	2	Y	-0-					32
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	531	1	2563	2	Y	1					33
							1	9									
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	529	1	2612	2	Y	1					34
							1	9									
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	502	1	2735	2	Y	-0-					34

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	967	1	1269	2	Y	-0-					80
05	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	621	1	1175	2	Y	3					83
							3	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	460	1	1068	2	Y	2					85
							2	9									
07	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	1016	1	1094	2	Y	-0-					85
08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	954	1	653	2	Y	-0-					85
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					85

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

04	5100	X	2889	-0-	-2211	-0-	872	1	2017	2	N	-0-					15
05	5270	X	1820	-0-	-3450	-0-	520	1	1300	2	N	-0-					15
06	2430	X	1057	-0-	-1373	-0-	410	1	647	2	N	-0-					15
07	2976	X	386	-0-	-2590	-0-	386	1			N	-0-					15
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					15
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					126
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					126
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					126
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	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
04	8190	X	5599	-0-	-2591	-0-	307	1	5292	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	4901	-0-	-3562	-0-	274	1	4627	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	6137	-0-	-2053	-0-	336	1	5801	2	N	-0-			-0-
07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	504	1	8829	2	N	-0-			-0-
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	413	1	6907	2	N	-0-			-0-
*09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	420	1	7661	2	N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

04	5700	X	48	-0-	-5652	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	18	-0-	-5748	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

04	3270	X	1914	-0-	-1356	-0-	105	1	1809	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	1799	-0-	-1580	-0-	96	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	146	1	2521	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1963	-0-	-858	-0-	146	1	1817	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	142	1	1597	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2157	-0-	-513	-0-	162	1	1995	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

04	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	488	1	3960	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4035	-0-	-894	-0-	425	1	3610	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4025	-0-	-775	-0-	415	1	3610	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	464	1	3832	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	472	1	3779	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	465	1	3561	2	N	-0-			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

04	990	N	-0-	-0-	-990	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

04	7950	X	6681	-0-	-1269	-0-	1214	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6887	-0-	-1235	-0-	1189	1	5698	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6227	-0-	-1303	-0-	1451	1	4776	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6119	-0-	-1104	-0-	1815	1	4304	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	1736	1	4238	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5759	-0-	-931	-0-	1711	1	4048	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	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
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	528	1	1955	2	Y	-0-					81
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	390	1	1956	2	Y	-0-					81
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	271	1	1736	2	Y	3	53	1			31
							3	9									
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	562	1	2398	2	Y	-0-					31
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	544	1	2149	2	Y	-0-					31
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	499	1	1942	2	Y	-0-					31

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	452	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	511	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	491	1	4270	2	N	-0-					-0-
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	504	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	487	1	3895	2	N	-0-					-0-
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	476	1	3643	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	377	1	3918	2	Y	28	26	1			25
							31	9									
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	360	1	3943	2	Y	24	25	1			24
							26	9									
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	365	1	4157	2	Y	14	25	1			13
							15	9									
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	468	1	4503	2	Y	20	14	1			19
							22	9									
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	472	1	4551	2	Y	29	31	1			17
							32	9									
*09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	466	1	4388	2	Y	23	16	1			24
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	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
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	274	1	2846	2	Y	70	75	1			73
							77	9									
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	312	1	2873	2	Y	78	75	1			76
							86	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	298	1	3101	2	Y	33	76	1			33
							36	9									
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	315	1	2999	2	Y	46	36	1			43
							51	9									
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	330	1	3088	2	Y	76	76	1			43
							84	9									
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	329	1	3100	2	Y	61	41	1			63
							67	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

04	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	256	1	4316	2	N	-0-					58
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	355	1	5604	2	N	-0-					58
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	318	1	5082	2	N	-0-					58
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	465	1	4988	2	N	-0-					58
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	443	1	6497	2	N	-0-					58
*09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	378	1	6141	2	N	-0-					58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	501	1	5204	2	Y	74	69	1			67
							81	9									
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	488	1	5352	2	Y	70	69	1			68
							77	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	464	1	5278	2	Y	27	67	1			28
							30	9									
07	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	542	1	5209	2	Y	48	34	1			42
							53	9									
08	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	535	1	5167	2	Y	66	69	1			39
							73	9									
09	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	526	1	4950	2	Y	42	33	1			48
							46	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	328	1	3401	2	Y	33	31	1			30
							36	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	325	1	3563	2	Y	31	31	1			30
							34	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	311	1	3546	2	Y	14	30	1			14
							15	9									
07	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	359	1	3448	2	Y	20	15	1			19
							22	9									
08	3906	X	2989	-0-	-917	-0-	278	1	2685	2	Y	24	28	1			15
							26	9									
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3806	2	Y	20	13	1			22
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	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
04	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	389	1	6565	2	N	-0-					100
05	7378	X	6802	-0-	-576	-0-	406	1	6396	2	N	-0-					100
06	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	379	1	6047	2	N	-0-					100
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	653	1	7005	2	N	-0-					100
08	7192	X	7167	-0-	-25	-0-	458	1	6703	2	N	5					105
							6	9									
09	6960	X	6276	-0-	-684	-0-	363	1	5902	2	N	10					115
							11	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	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
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3635	2	Y	19	18	1			18
							21	9									
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	343	1	3756	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	324	1	3689	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
07	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	370	1	3559	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
08	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	361	1	3480	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
09	3990	X	3562	-0-	-428	-0-	341	1	3210	2	Y	10	8	1			12
							11	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	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
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6121	-0-	-48	-0-	13	1	6108	2	N	-0-					-0-
*09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	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
04	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6061	-0-	-635	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5762	-0-	-718	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5503	-0-	-1193	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	12	1	5690	2	N	-0-					-0-
*09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	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
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	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
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1164	1	5959	2	N	-0-					38
05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	823	1	5932	2	N	-0-					38
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	834	1	6090	2	N	-0-					38
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	1222	1	6118	2	N	-0-					38
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1248	1	5859	2	N	-0-					38
*09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1288	1	7102	2	N	-0-					38

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	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
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	N	30					120
05	4340	X	3174	-0-	-1166	-0-	3172	2	2	9	N	2					122
06	3624	X	2997	-0-	-627	-0-	2977	2	20	9	N	18					140
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9	N	22					162
08	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					162
*09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					162

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	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
04	6180	X	5633	-0-	-547	-0-	1092	1	4541	2	Y	-0-					23
05	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	808	1	4513	2	Y	-0-					23
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	638	1	4497	2	Y	-0-					23
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	3356	1	3082	2	Y	-0-					23
08	6231	X	6087	-0-	-144	-0-	1133	1	4954	2	Y	-0-					23
09	5640	X	4246	-0-	-1394	-0-	1172	1	3074	2	Y	-0-					23

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	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
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	283	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	306	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	302	1	5053	2	N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	325	1	5062	2	N	-0-					-0-
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	313	1	4821	2	N	-0-					-0-
*09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	295	1	4448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	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
04	3840	X	2669	-0-	-1171	-0-	340	1	2323	2	Y	5					105
							6	9									
05	3131	X	2511	-0-	-620	-0-	260	1	2234	2	Y	15					120
							17	9									
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	-0-					120
07	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	620	1	2097	2	Y	-0-	83	1			37
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	345	1	2433	2	Y	-0-					37
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	366	1	2860	2	Y	-0-					37

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	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
04	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	270	1	1123	2	Y	-0-					23
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	209	1	1168	2	Y	-0-					23
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-					23
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	846	1	777	2	Y	-0-					23
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	275	1	1202	2	Y	-0-					23
09	720	N	30	-0-	-690	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					23

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	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
04	4440	X	2796	-0-	-1644	-0-	691	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	74	-0-	-4266	-0-	27	1	47	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	13	-0-	-2777	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	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
04	2010	X	401	-0-	-1609	-0-	62	1	234	2	N	95					278
							105	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	48	197	1			129
06	1380	N	139	-0-	-1241	-0-	31	1	108	2	N	-0-					129
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	108	1	333	2	N	-0-					129
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	183	1	518	2	N	-0-					129
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	6					135
							7	9									

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	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
04	6120	X	5897	-0-	-223	-0-	538	1	5359	2	N	-0-					110
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	629	1	6107	2	N	-0-					110
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	60	1	5977	2	N	-0-					110
07	6107	X	5942	-0-	-165	-0-	536	1	5406	2	N	-0-					110
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	576	1	5754	2	N	-0-					110
*09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	560	1	5627	2	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

04	5010	X	4785	-0-	-225	-0-	1183	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3936	-0-	-1241	-0-	1452	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4028	-0-	-1102	-0-	1431	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4151	-0-	-1150	-0-	1516	1	2635	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4000	-0-	-1301	-0-	1461	1	2539	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	1476	1	2605	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

04	2850	X	496	-0-	-2354	-0-	272	1	224	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	404	-0-	-2541	-0-	262	1	142	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	233	-0-	-1777	-0-	233	1			N	-0-					-0-
07	1457	X	249	-0-	-1208	-0-	249	1			N	-0-					-0-
08	527	X	248	-0-	-279	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

04	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	882	1	12884	2	N	-0-					-0-
05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	953	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	806	1	12480	2	N	-0-					-0-
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	854	1	13218	2	N	-0-					-0-
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	885	1	13368	2	N	-0-					-0-
*09	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	1191	1	12848	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	556	1	5924	2	N	124	184	1			155
							136	9									
05	6665	X	6173	-0-	-492	-0-	381	1	5792	2	N	-0-					155
06	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	368	1	5750	2	N	-0-					155
07	6851	X	6251	-0-	-600	-0-	612	1	5639	2	N	-0-					155
08	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	613	1	5405	2	N	-0-					155
09	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	554	1	5797	2	N	27					182
							30	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	527	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	453	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	489	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	611	1	1202	2	Y	1					1
							1	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	611	1	996	2	Y	-0-					1
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	634	1	1058	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

04	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	513	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3354	-0-	-862	-0-	289	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3122	-0-	-958	-0-	319	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2751	-0-	-1465	-0-	492	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	493	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	450	1	2993	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

04	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	1360	1	5111	2	N	1					36
							1	9									
05	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	1629	1	5123	2	N	-0-					36
06	6810	X	6640	-0-	-170	-0-	1477	1	5153	2	N	9					45
							10	9									
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1743	1	5395	2	N	15					60
							17	9									
08	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	1683	1	4772	2	N	27					87
							30	9									
09	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	1720	1	4570	2	N	-0-					87

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

04	7320	X	6038	-0-	-1282	-0-	640	1	5398	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	5829	-0-	-1735	-0-	623	1	5206	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5331	-0-	-1749	-0-	493	1	4838	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	831	1	4850	2	N	-0-					-0-
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	847	1	5658	2	N	-0-					-0-
*09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	821	1	5617	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

04	6450	X	6444	-0-	-6	-0-	5	1	6439	2	N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	3	1	6914	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	1	1	6256	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5417	-0-	-1310	-0-	1	1	5416	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	1	1	6128	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5738	-0-	-952	-0-	1	1	5737	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	543	1	935	2	Y	-0-					15
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	401	1	971	2	Y	-0-					15
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	492	1	911	2	Y	5					20
							6	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	605	1	1192	2	Y	6					26
							7	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	552	1	900	2	Y	-0-					26
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	531	1	887	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	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
04	3000	N	7078	-0-	4078	7453	1398	1	5680	2	N	-0-					74
05	3100	N	6688	-0-	3588	11041	969	1	5719	2	N	-0-					74
06	17111	X	6070	-0-	-11041	-0-	919	1	5151	2	N	-0-					74
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	1060	1	1769	2	N	-0-					74
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	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
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	548	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3244	-0-	-693	-0-	481	1	2763	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2073	-0-	-1737	-0-	317	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	1901	-0-	-2129	-0-	295	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3040	-0-	-990	-0-	501	1	2539	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	2830	-0-	-1070	-0-	474	1	2356	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	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
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	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
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	485	1	7090	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7778	-0-	-34	-0-	506	1	7272	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7016	-0-	-544	-0-	425	1	6591	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6389	-0-	-1423	-0-	388	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	5334	-0-	-2478	-0-	331	1	5003	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	5179	-0-	-2381	-0-	439	1	4740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	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
04	21930	X	20225	-0-	-1705	-0-	1295	1	18930	2	N	-0-					-0-
05	22351	X	20231	-0-	-2120	-0-	1317	1	18914	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	18269	-0-	-3361	-0-	1108	1	17161	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	20882	-0-	-1469	-0-	1267	1	19615	2	N	-0-					-0-
08	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	1355	1	20478	2	N	-0-					-0-
*09	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	1849	1	19948	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	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
04	2520	X	17	-0-	-2503	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	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
04	10860	X	10484	-0-	-376	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10633	-0-	-527	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10085	-0-	-889	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9439	-0-	-1181	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	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
04	11220	X	9925	-0-	-1295	-0-	852	1	9073	2	N	-0-					133
05	11594	X	9899	-0-	-1695	-0-	612	1	9287	2	N	-0-					133
06	11220	X	9498	-0-	-1722	-0-	570	1	8909	2	N	17					150
							19	9									
07	11036	X	9444	-0-	-1592	-0-	924	1	8520	2	N	-0-					150
08	11036	X	9307	-0-	-1729	-0-	946	1	8339	2	N	20					170
							22	9									
*09	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	900	1	9424	2	N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	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
04	9210	X	8394	-0-	-816	-0-	469	1	7925	2	N	-0-					160
05	9517	X	8617	-0-	-900	-0-	491	1	8124	2	N	2					162
							2	9									
06	9210	X	8544	-0-	-666	-0-	477	1	8067	2	N	-0-					162
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	660	1	9272	2	N	5					167
							6	9									
08	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	617	1	9040	2	N	-0-					167
*09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	515	1	8571	2	N	-0-					167

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	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
04	3900	X	2651	-0-	-1249	-0-	331	1	2320	2	Y	-0-					118
05	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	258	1	2514	2	Y	10	65	1			63
							11	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	291	1	2323	2	Y	-0-					63
07	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	340	1	2368	2	Y	3					66
							3	9									
08	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	347	1	2312	2	Y	-0-					66
09	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	324	1	2169	2	Y	-0-					66

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	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
04	16080	X	14951	-0-	-1129	-0-	958	1	13993	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15299	-0-	-1038	-0-	976	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	14760	-0-	-810	-0-	895	1	13865	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15060	-0-	-1029	-0-	914	1	14146	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13724	-0-	-1714	-0-	852	1	12872	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14532	-0-	-408	-0-	1233	1	13299	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	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
04	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	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
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8144	2	85	9	N	77					187
05	8494	X	8312	-0-	-182	-0-	8306	2	6	9	N	5	117	1			75
06	8220	X	7910	-0-	-310	-0-	7910	2			N	-0-					75
07	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8201	2			N	-0-					75
08	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2			N	-0-					75
09	8220	X	7791	-0-	-429	-0-	7752	2	39	9	N	35					110

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	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
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	484	1	2707	2	Y	-0-					156
*05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	475	1	2682	2	Y	-0-	3	7			153
*06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	441	1	2672	2	Y	-0-	4	7			149
07	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	454	1	2278	2	Y	40					189
							44	9									
08	3410	X	2487	-0-	-923	-0-	422	1	2065	2	Y	-0-					189
09	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	420	1	1918	2	Y	-0-					189

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	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
04	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	440	1	2457	2	Y	-0-					73
*05	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	436	1	2463	2	Y	-0-	5	7			68
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	422	1	2556	2	Y	-0-	7	7			61
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	574	1	2881	2	Y	40					101
							44	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	595	1	2910	2	Y	-0-					101
09	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	504	1	2302	2	Y	1					102
							1	9									

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	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
04	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	337	1	3359	2	N	-0-					25
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	364	1	3538	2	N	-0-					25
06	3900	X	3272	-0-	-628	-0-	33	1	3233	2	N	5					30
							6	9									
07	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	340	1	3428	2	N	2					32
							2	9									
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	374	1	3739	2	N	-0-					32
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	340	1	3418	2	N	-0-					32

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	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
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					243
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					243
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					243
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	7			176

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	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
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2					77
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					77
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					77
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					77
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					77
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					77

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	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
04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	375	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	470	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	447	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	425	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	437	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	448	1	2920	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	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
04	2670	N	2507	-0-	-163	-0-	304	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	347	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	335	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	350	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	326	1	2261	2	N	-0-					-0-
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	2287	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	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
04	4500	X	3282	-0-	-1218	-0-	596	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1189	1	5698	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	1283	-0-	-2437	-0-	299	1	984	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	187	-0-	-3192	-0-	55	1	132	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	427	-0-	-2952	-0-	124	1	303	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	300	-0-	-2970	-0-	89	1	211	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	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
04	9270	X	5820	-0-	-3450	-0-	319	1	5501	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6085	-0-	-3153	-0-	326	1	5759	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5639	-0-	-301	-0-	309	1	5330	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	415	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4989	-0-	-1025	-0-	406	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5304	-0-	-516	-0-	398	1	4906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	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
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	760	1	13087	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	13960	-0-	-21	-0-	781	1	13179	2	N	-0-					-0-
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	753	1	12997	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13859	-0-	-122	-0-	749	1	13110	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12623	-0-	-1358	-0-	713	1	11910	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12487	-0-	-1043	-0-	649	1	11838	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

04	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	487	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	505	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	484	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	491	1	4429	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	388	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2866	-0-	-1004	-0-	274	1	2592	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

04	5820	X	5535	-0-	-285	-0-	830	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5195	-0-	-354	-0-	744	1	4451	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5169	-0-	-201	-0-	744	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4942	-0-	-793	-0-	540	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	597	1	5171	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	553	1	4756	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	892	1	5774	2	N	-0-					110
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	652	1	6178	2	N	-0-					110
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	583	1	5334	2	N	-0-					110
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	913	1	5165	2	N	-0-					110
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	919	1	5171	2	N	-0-					110
*09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	881	1	4801	2	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

04	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			N	-0-					42
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					42
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					42
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	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
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	532	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	458	1	4947	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	338	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	746	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	746	1	4770	2	N	-0-					-0-
*09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	802	1	4523	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

04	8400	X	7630	-0-	-770	-0-	726	1	6904	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	640	1	7420	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7992	-0-	-438	-0-	596	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8243	-0-	-468	-0-	641	1	7602	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7976	-0-	-735	-0-	659	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	632	1	7065	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

04	10380	X	9079	-0-	-1301	-0-	129	1	8950	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9495	-0-	-1231	-0-	131	1	9364	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8400	-0-	-1200	-0-	113	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9297	-0-	-406	-0-	177	1	9120	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8553	-0-	-933	-0-	152	1	8401	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7556	-0-	-1624	-0-	142	1	7414	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	432	1	4114	2	N	11					201
							12	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	335	1	3881	2	N	-0-					201
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	288	1	3575	2	N	-0-					201
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	297	1	3523	2	N	-0-					201
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	299	1	3324	2	N	-0-					201
*09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3434	2	N	163					364
							179	9									

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6012	-0-	-808	-0-	13	1	5999	2	N	-0-					-0-
*09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

04	14520	X	10056	-0-	-4464	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10434	-0-	-4291	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9202	-0-	-4178	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9135	-0-	-1994	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	23	1	10873	2	N	-0-					-0-
*09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	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
04	2070	X	175	-0-	-1895	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	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
04	4800	X	118	-0-	-4682	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	153	-0-	-4807	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	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
04	7920	X	7855	-0-	-65	-0-	7840	2	15	9	Y	14	16	1			7
05	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	7917	2	12	9	Y	11					18
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7611	2	12	9	Y	11	16	1			13
07	8215	X	7829	-0-	-386	-0-	7826	2	3	9	Y	3	8	1			8
08	8215	X	7498	-0-	-717	-0-	7498	2			Y	-0-					8
09	7860	X	7327	-0-	-533	-0-	7326	2	1	9	Y	1					9

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	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
04	4170	X	2347	-0-	-1823	-0-	2	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	2	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	1	1	3911	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	1	1	3338	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	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
04	4350	X	3310	-0-	-1040	-0-	3	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	2	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	1	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3012	-0-	-584	-0-	1	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	1	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	1	1	2343	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	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
04	7350	X	7088	-0-	-262	-0-	560	1	6528	2	N	-0-					13
05	7502	X	6872	-0-	-630	-0-	569	1	6303	2	N	-0-					13
06	7320	X	6977	-0-	-343	-0-	566	1	6411	2	N	-0-					13
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	705	1	7555	2	N	-0-					13
08	7564	X	6966	-0-	-598	-0-	531	1	6435	2	N	-0-					13
09	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	456	1	6614	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	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
04	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			N	-0-					56
05	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	4276	2			N	-0-					56
06	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	4127	2			N	-0-					56
07	4371	X	4133	-0-	-238	-0-	4133	2			N	-0-					56
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			N	-0-					56
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	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
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	1447	1	9219	2	N	-0-					145
05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1354	1	9247	2	N	74	192	1			27
							81	9									
06	9960	X	9065	-0-	-895	-0-	1228	1	7801	2	N	33					60
							36	9									
07	10292	X	8419	-0-	-1873	-0-	1627	1	6792	2	N	-0-					60
08	10292	X	6693	-0-	-3599	-0-	1512	1	5181	2	N	-0-					60
09	9960	X	7020	-0-	-2940	-0-	1754	1	5230	2	N	33					93
							36	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	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
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	187	1	4329	2	N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	181	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	178	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	203	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	225	1	5026	2	N	-0-					-0-
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	216	1	4740	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	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
04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11681	2	7	9	N	6					42
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11760	2	12	9	N	11					53
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11609	2	9	9	N	8					61
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11788	2	37	9	N	34					95
08	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11752	2	9	9	N	8					103
*09	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10857	2	1	9	N	1					104

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

04	1680	N	8	-0-	-1672	-0-	8	2			N	-0-					160
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	184	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

04	8970	X	8859	-0-	-111	-0-	803	1	8028	2	N	25					115
							28	9									
05	9269	X	8915	-0-	-354	-0-	755	1	8160	2	N	-0-					115
06	8970	X	921	-0-	-8049	-0-	419	1	502	2	N	-0-					115
07	9269	X	6240	-0-	-3029	-0-	587	1	5641	2	N	11					126
							12	9									
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					126
09	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	8711	2	15	9	N	14					140

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

04	9030	X	7811	-0-	-1219	-0-	807	1	7004	2	N	-0-					140
05	8432	X	7677	-0-	-755	-0-	731	1	6946	2	N	-0-					140
06	8130	X	7851	-0-	-279	-0-	665	1	7111	2	N	68	190	1			18
							75	9									
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	867	1	7603	2	N	-0-					18
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	844	1	8145	2	N	-0-					18
09	7860	X	7816	-0-	-44	-0-	700	1	7107	2	N	8					26
							9	9									

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	464	1	6767	2	N	62					147
							68	9									
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	434	1	6735	2	N	4					151
							4	9									
06	6600	X	6357	-0-	-243	-0-	385	1	5972	2	N	-0-					151
07	6820	X	6050	-0-	-770	-0-	499	1	5551	2	N	-0-					151
08	6820	X	5249	-0-	-1571	-0-	499	1	4750	2	N	-0-					151
09	6600	X	4304	-0-	-2296	-0-	418	1	3886	2	N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	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
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	545	1	2928	2	Y	-0-					115
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	409	1	3635	2	Y	95	175	1			35
							105	9									
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	298	1	3310	2	Y	10					45
							11	9									
07	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	530	1	3370	2	Y	-0-					45
08	4433	X	3631	-0-	-802	-0-	508	1	3101	2	Y	20					65
							22	9									
09	4020	X	3477	-0-	-543	-0-	544	1	2861	2	Y	65					130
							72	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	736	1	4187	2	Y	4					35
							4	9									
05	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	658	1	4144	2	Y	-0-					35
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	4186	2	Y	-0-					35
07	5084	X	4579	-0-	-505	-0-	757	1	3820	2	Y	2					37
							2	9									
08	5084	X	4287	-0-	-797	-0-	752	1	3534	2	Y	1					38
							1	9									
09	4920	X	4344	-0-	-576	-0-	702	1	3642	2	Y	-0-					38

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

04	6990	X	6680	-0-	-310	-0-	525	1	6122	2	N	30					68
							33	9									
05	7223	X	7121	-0-	-102	-0-	589	1	6532	2	N	-0-					68
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	603	1	6827	2	N	-0-					68
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	694	1	7442	2	N	-0-					68
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	609	1	7375	2	N	7					75
							8	9									
*09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	475	1	6878	2	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	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
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	N	14					94
							15	9									
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	251	1	6005	2	N	-0-					94
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	224	1	5755	2	N	94					188
							103	9									
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	369	1	5856	2	N	-0-					188
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	371	1	5807	2	N	-0-					188
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	317	1	5203	2	N	-0-					188

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

04	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	694	1	4119	2	N	24					320
							26	9									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	734	1	3987	2	N	10					330
							11	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	780	1	3897	2	N	10	190	1			150
							11	9									
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	986	1	4104	2	N	25					175
							28	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	777	1	3319	2	N	-0-					175
*09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	891	1	3707	2	N	5					180
							6	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

04	6960	X	5919	-0-	-1041	-0-	850	1	5047	2	N	20					226
							22	9									
05	7192	X	6288	-0-	-904	-0-	974	1	5288	2	N	24					250
							26	9									
06	6660	X	4941	-0-	-1719	-0-	824	1	4117	2	N	-0-					250
07	6324	X	5194	-0-	-1130	-0-	1004	1	4179	2	N	10	189	1			71
							11	9									
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1218	1	5207	2	N	-0-					71
09	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	1018	1	4238	2	N	35					106
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			N	-0-					27
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					27
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1226	1	131	9	N	119					146
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1575	1	108	9	N	98					244
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-					244
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					244

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	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
04	7200	X	6822	-0-	-378	-0-	539	1	6283	2	N	-0-					62
05	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	565	1	6263	2	N	-0-					62
06	7020	X	2563	-0-	-4457	-0-	208	1	2355	2	N	-0-					62
07	7254	X	4678	-0-	-2576	-0-	399	1	4277	2	N	2					64
							2	9									
08	7254	X	7253	-0-	-1	-0-	553	1	6700	2	N	-0-					64
*09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	549	1	7953	2	N	3					67
							3	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	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
04	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2351	-0-	-349	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	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
04	14340	X	13965	-0-	-375	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13739	-0-	-769	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12750	-0-	-1290	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13034	-0-	-1412	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13460	-0-	-986	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12732	-0-	-1248	-0-	12732	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	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
04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15	9	Y	14	16	1			7
05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7962	2	12	9	Y	11					18
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7851	2	12	9	Y	11	16	1			13
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	8044	2	3	9	Y	3	8	1			8
08	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			Y	-0-					8
09	7860	X	7507	-0-	-353	-0-	7506	2	1	9	Y	1					9

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	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
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	4930	-0-	-2000	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	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
04	5880	X	5828	-0-	-52	-0-	551	1	5241	2	N	33					123
							36	9									
05	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	467	1	5413	2	N	34					157
							37	9									
06	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	429	1	5319	2	N	-0-					157
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	476	1	5640	2	N	-0-					157
08	6076	X	5986	-0-	-90	-0-	495	1	5491	2	N	-0-					157
09	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	463	1	5183	2	N	17					174
							19	9									

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			56
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			51
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			45

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

04	9720	X	9270	-0-	-450	-0-	255	1	9015	2	Y	-0-					75
05	10044	X	9949	-0-	-95	-0-	258	1	9691	2	Y	-0-					75
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	23	1	8073	2	Y	13					88
							14	9									
07	9610	X	9579	-0-	-31	-0-	275	1	9300	2	Y	4					92
							4	9									
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	291	1	10142	2	Y	8					100
							9	9									
*09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	271	1	9522	2	Y	-0-					100

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

04	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	5641	2	21	9	Y	19	93	1			44
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			Y	-0-					44
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4241	2	29	9	Y	26					70
07	5890	X	5654	-0-	-236	-0-	5654	2			Y	-0-					70
08	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	5588	2	9	9	Y	8					78
09	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	2			Y	-0-					78

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	737	1	4136	2	Y	2					70
							2	9									
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	657	1	5979	2	Y	-0-					70
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	497	1	5819	2	Y	10					80
							11	9									
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	992	1	6245	2	Y	-0-					80
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	967	1	6735	2	Y	10					90
							11	9									
*09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	775	1	4687	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	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
04	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	633	1	2804	2	Y	20					93
							22	9									
05	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	485	1	2723	2	Y	-0-					93
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	357	1	2514	2	Y	-0-					93
07	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	649	1	2787	2	Y	-0-					93
08	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	654	1	2980	2	Y	-0-					93
09	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	582	1	2760	2	Y	-0-					93

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	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
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					75
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					75
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					75
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	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
04	7770	X	7284	-0-	-486	-0-	547	1	6737	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7228	-0-	-615	-0-	533	1	6695	2	Y	-0-					-0-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	532	1	6419	2	Y	-0-					-0-
07	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	532	1	6115	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6332	-0-	-1232	-0-	520	1	5812	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6647	-0-	-643	-0-	288	1	6359	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	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
04	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	1193	1	991	2	N	-0-					85
05	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	999	1	1358	2	N	-0-					85
06	2520	N	1360	-0-	-1160	-0-	132	1	1228	2	N	-0-					85
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					85
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					85
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					85

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	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
04	6570	X	5186	-0-	-1384	-0-	291	1	4895	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5015	-0-	-1774	-0-	274	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4932	-0-	-1638	-0-	278	1	4654	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4958	-0-	-839	-0-	299	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	326	1	5023	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5172	-0-	-18	-0-	321	1	4851	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	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
04	7470	X	7095	-0-	-375	-0-	560	1	6535	2	N	-0-					15
05	7719	X	6995	-0-	-724	-0-	579	1	6414	2	N	2					17
							2	9									
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	629	1	7117	2	N	-0-					17
07	7781	X	7454	-0-	-327	-0-	636	1	6818	2	N	-0-					17
08	7781	X	7662	-0-	-119	-0-	584	1	7078	2	N	-0-					17
*09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	611	1	8851	2	N	-0-					17

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	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
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	845	1	3573	2	N	10					170
							11	9									
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	758	1	3727	2	N	30	180	1			20
							33	9									
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	84	1	3480	2	N	-0-					20
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	873	1	3542	2	N	5					25
							6	9									
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	873	1	3655	2	N	10					35
							11	9									
*09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	801	1	3516	2	N	40					75
							44	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	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
04	7650	X	5552	-0-	-2098	-0-	715	1	4837	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	3108	-0-	-4542	-0-	1003	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	1324	1	5774	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6869	-0-	-292	-0-	1284	1	5585	2	N	-0-					-0-
*09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1197	1	4879	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	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
04	11700	X	11605	-0-	-95	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
06	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11794	-0-	-203	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	5813	-0-	-6432	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8214	-0-	-3636	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	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
04	6480	X	6435	-0-	-45	-0-	301	1	6134	2	N	-0-					62
05	6696	X	6577	-0-	-119	-0-	301	1	6276	2	N	-0-					62
06	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	280	1	5898	2	N	-0-					62
07	6696	X	6545	-0-	-151	-0-	343	1	6132	2	N	64					126
							70	9									
08	6696	X	6380	-0-	-316	-0-	337	1	6043	2	N	-0-					126
09	6450	X	6312	-0-	-138	-0-	332	1	5970	2	N	9					135
							10	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	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
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6314	-0-	-1219	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	13	1	6151	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5947	-0-	-1343	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	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
04	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	427	1	4570	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	418	1	4580	2	Y	11					18
							12	9									
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	396	1	4143	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
07	5456	X	4798	-0-	-658	-0-	439	1	4356	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
08	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	419	1	4259	2	Y	-0-					8
09	5010	X	4335	-0-	-675	-0-	389	1	3945	2	Y	1					9
							1	9									

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	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
04	6690	X	6411	-0-	-279	-0-	352	1	6059	2	N	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	372	1	6576	2	N	-0-					-0-
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	367	1	6342	2	N	-0-					-0-
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	518	1	6452	2	N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	558	1	6298	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6665	-0-	-25	-0-	500	1	6165	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	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
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	1458	1	4100	2	N	80					130
							88	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1411	1	4447	2	N	5					135
							6	9									
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1202	1	4263	2	N	20					155
							22	9									
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1445	1	4083	2	N	18					173
							20	9									
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1478	1	3899	2	N	42					215
							46	9									
*09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1520	1	3573	2	N	-0-					215

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	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
04	3210	X	2555	-0-	-655	-0-	670	1	1885	2	N	-0-					65
05	3410	X	2221	-0-	-1189	-0-	534	1	1681	2	N	5					70
							6	9									
06	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	599	1	2125	2	N	5					75
							6	9									
07	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	793	1	2242	2	N	5					80
							6	9									
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	791	1	2087	2	N	-0-					80
09	2730	X	2286	-0-	-444	-0-	682	1	1604	2	N	-0-					80

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	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
04	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	6609	2	21	9	Y	19	93	1			44
05	7254	X	6656	-0-	-598	-0-	6656	2			Y	-0-					44
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	Y	26					70
07	7223	X	6273	-0-	-950	-0-	6273	2			Y	-0-					70
08	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	6374	2	9	9	Y	8					78
09	6630	X	5963	-0-	-667	-0-	5963	2			Y	-0-					78

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	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
04	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	91	1	6302	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6388	-0-	-711	-0-	88	1	6300	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5779	-0-	-1001	-0-	78	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6370	-0-	-233	-0-	122	1	6248	2	N	-0-					-0-
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	132	1	7297	2	N	-0-					-0-
*09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	142	1	7388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	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
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	682	1	1105	2	N	-0-					165
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	523	1	1110	2	N	-0-					165
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	386	1	1051	2	N	163	163	1			165
							179	9									
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	704	1	1104	2	N	-0-					165
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	578	1	808	2	N	-0-					165
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	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
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	248	1	326	2	Y	-0-					84
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	316	1	598	2	Y	3					87
							3	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	195	1	453	2	Y	3					90
							3	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	241	1	260	2	Y	-0-					90
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	289	1	198	2	Y	-0-					90
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					90

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	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
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	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
04	7560	X	7471	-0-	-89	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7720	-0-	-154	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7213	-0-	-407	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6558	-0-	-912	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	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
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	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
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	428	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	409	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	465	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	659	1	4580	2	N	-0-					-0-
*09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	544	1	3542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	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
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	400	1	3859	2	N	42					100
							46	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-					100
06	3990	X	3960	-0-	-30	-0-	227	1	3733	2	N	-0-					100
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	420	1	4293	2	N	-0-					100
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	410	1	4127	2	N	-0-					100
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	400	1	3744	2	N	-0-					100

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					26
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					26
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

04	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	680	1	3813	2	Y	3					70
							3	9									
05	5053	X	4079	-0-	-974	-0-	404	1	3675	2	Y	-0-					70
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	266	1	3112	2	Y	10					80
							11	9									
07	4495	X	3904	-0-	-591	-0-	535	1	3369	2	Y	-0-					80
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	586	1	4080	2	Y	10					90
							11	9									
*09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	641	1	3878	2	Y	-0-					90

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					65
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	5					70
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					70
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	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
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	676	1	4253	2	N	-0-					120
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	507	1	4381	2	N	-0-					120
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	435	1	4012	2	N	38					158
							42	9									
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	748	1	4274	2	N	-0-					158
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	748	1	4260	2	N	-0-					158
*09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	699	1	4064	2	N	-0-					158

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	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
04	3540	X	2642	-0-	-898	-0-	2	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2255	-0-	-1403	-0-	1	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2327	-0-	-793	-0-	1	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1575	-0-	-1587	-0-	1	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2127	-0-	-942	-0-	1	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1591	-0-	-1049	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	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
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	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
04	8520	X	4893	-0-	-3627	-0-	630	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	2455	-0-	-5202	-0-	1766	1	689	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	2247	-0-	-4203	-0-	725	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5366	-0-	-617	-0-	1001	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1050	1	4567	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	921	1	3753	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	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
04	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	700	1	11999	2	N	-0-					124
05	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	641	1	11215	2	N	2					126
							2	9									
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	561	1	11551	2	N	5					131
							6	9									
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	748	1	10110	2	N	-0-					131
08	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	720	1	9538	2	N	-0-					131
09	7290	X	5564	-0-	-1726	-0-	627	1	4928	2	N	8					139
							9	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	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
04	6480	X	4535	-0-	-1945	-0-	1395	1	3130	2	Y	9					24
							10	9									
05	6696	X	4910	-0-	-1786	-0-	1078	1	3831	2	Y	1	12	1			13
							1	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1303	1	3312	2	Y	5					18
							6	9									
07	5704	X	5694	-0-	-10	-0-	1640	1	4019	2	Y	32					50
							35	9									
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1715	1	3791	2	Y	-0-	13	1			37
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1565	1	3822	2	Y	21					58
							23	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

04	1920	N	1300	-0-	-620	-0-	204	1	1096	2	N	-0-					100
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	195	1	1734	2	N	-0-					100
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	146	1	1619	2	N	-0-					100
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	265	1	1688	2	N	-0-					100
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	256	1	1562	2	N	-0-					100
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1176	1	3611	2	N	10					40
							11	9									
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1055	1	3598	2	N	10					50
							11	9									
06	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	627	1	2939	2	N	37					87
							41	9									
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1207	1	2843	2	N	6					93
							7	9									
08	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	1216	1	2567	2	N	7					100
							8	9									
09	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	1131	1	2626	2	N	20					120
							22	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	682	1	3669	2	Y	-0-					145
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	558	1	4958	2	Y	35					180
							39	9									
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	410	1	4553	2	Y	10					190
							11	9									
07	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	741	1	4718	2	Y	-0-					190
08	5921	X	5252	-0-	-669	-0-	739	1	4513	2	Y	-0-	172	1			18
*09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	865	1	4550	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	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
04	7530	X	1867	-0-	-5663	-0-	1014 11	1 9	842	2	N	10					120
05	6665	X	2404	-0-	-4261	-0-	1019	1	1385	2	N	-0-					120
06	5880	X	924	-0-	-4956	-0-	90	1	834	2	N	-0-					120
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					120
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					120
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					120

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	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
04	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	655 2	1 9	2975	2	Y	2					40
05	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	530	1	3430	2	Y	-0-					40
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	3336	2	Y	3					43
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	3265	2	Y	2					45
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	853	1	3666	2	Y	-0-					45
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	970	1	3379	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

M O	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

04	7020	X	3856	-0-	-3164	-0-	695	1	3159	2	Y	2					40
							2	9									
05	7254	X	5597	-0-	-1657	-0-	749	1	4848	2	Y	-0-					40
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	85	1	5023	2	Y	3					43
							3	9									
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	652	1	2856	2	Y	2					45
							2	9									
08	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	526	1	2263	2	Y	-0-					45
09	3060	X	1314	-0-	-1746	-0-	293	1	1021	2	Y	-0-					45

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

04	3810	X	3466	-0-	-344	-0-	670	1	2796	2	N	-0-					54
05	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	532	1	2923	2	N	-0-					54
06	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	555	1	2605	2	N	5					59
							6	9									
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	715	1	3371	2	N	3					62
							3	9									
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	716	1	3759	2	N	-0-					62
*09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	694	1	3314	2	N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

04	1350	N	901	-0-	-449	-0-	553	1	348	2	Y	-0-					87
05	1395	N	992	-0-	-403	-0-	496	1	496	2	Y	-0-					87
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					87
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	567	1	190	2	Y	-0-					87
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					87
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	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
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	225	1	7931	2	Y	-0-					92
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	219	1	8222	2	Y	-0-					92
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	21	1	7288	2	Y	2					94
							2	9									
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	243	1	8216	2	Y	3					97
							3	9									
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	229	1	7988	2	Y	6					103
							7	9									
*09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	220	1	7731	2	Y	-0-					103

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	324	1	3229	2	Y	-0-					47
05	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	331	1	3213	2	Y	-0-					47
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					47
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	336	1	3389	2	Y	-0-					47
08	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	314	1	3138	2	Y	-0-					47
09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	293	1	2947	2	Y	-0-					47

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	7056	-0-	-12	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6878	-0-	-190	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6514	-0-	-326	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

04	1860	X	453	-0-	-1407	-0-	300	1	153	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	590	-0-	-681	-0-	374	1	216	2	N	-0-					-0-
06	570	N	271	-0-	-299	-0-	180	1	91	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

04	8160	X	7683	-0-	-477	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7488	-0-	-1062	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	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
04	8310	X	6565	-0-	-1745	-0-	351	1	6214	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7494	-0-	-1093	-0-	371	1	7123	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6483	-0-	-1107	-0-	368	1	6115	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	429	1	7052	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	5144	-0-	-2451	-0-	326	1	4818	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	5246	-0-	-2014	-0-	327	1	4919	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

04	9030	X	5786	-0-	-3244	-0-	5	1	5781	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6428	-0-	-1384	-0-	3	1	6425	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	1	1	5838	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	5046	-0-	-2301	-0-	1	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	5151	-0-	-2196	-0-	1	1	5150	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4928	-0-	-1282	-0-	1	1	4927	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	N	-0-			-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	2	1	3655	2	N	-0-			-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1	1	3882	2	N	-0-			-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1	1	3552	2	N	-0-			-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	1	1	3413	2	N	-0-			-0-
*09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	1	1	3274	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	2	N	-0-			-0-
05	1302	X	1146	-0-	-156	-0-	1	1	1145	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	582	-0-	-678	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	1302	X	437	-0-	-865	-0-	1	1	436	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	1	1	1269	2	N	-0-			-0-
*09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1	1	1644	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

04	9930	X	9543	-0-	-387	-0-	7	1	9536	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9999	-0-	-262	-0-	4	1	9995	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9532	-0-	-218	-0-	1	1	9531	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	8978	-0-	-880	-0-	1	1	8977	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9198	-0-	-815	-0-	1	1	9197	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8376	-0-	-1314	-0-	1	1	8375	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

04	4350	X	2203	-0-	-2147	-0-	570	1	1633	2	N	-0-					168
05	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	760	1	3421	2	N	-0-					168
06	4350	X	385	-0-	-3965	-0-	385	1			N	-0-					168
07	3193	X	390	-0-	-2803	-0-	101	1	289	2	N	-0-					168
08	4185	X	2477	-0-	-1708	-0-	2477	2			N	-0-					168
09	4050	X	2669	-0-	-1381	-0-	2669	2			N	-0-					168

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

04	5160	X	2400	-0-	-2760	-0-	724	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	2181	-0-	-2655	-0-	724	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	700	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1988	-0-	-957	-0-	748	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2011	-0-	-624	-0-	744	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	720	1	1362	2	Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	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
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	461	1	2449	2	Y	1					35
							1	9									
05	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	464	1	2754	2	Y	-0-					35
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	51	1	2774	2	Y	-0-					35
07	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	542	1	2616	2	Y	1					36
							1	9									
08	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	528	1	2608	2	Y	1					37
							1	9									
09	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	477	1	2597	2	Y	-0-					37

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

04	9060	X	8598	-0-	-462	-0-	7	1	8591	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8995	-0-	-367	-0-	4	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	1	1	8981	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8344	-0-	-553	-0-	1	1	8343	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8450	-0-	-540	-0-	1	1	8449	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8017	-0-	-953	-0-	1	1	8016	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					159
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					159
06	3960	X	12	-0-	-3948	-0-	12	2			N	-0-					159
07	2418	X	1503	-0-	-915	-0-	1503	1			N	-0-					159
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					159
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

04	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1228	-0-	-2027	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2585	-0-	-670	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					47
05	2418	X	1569	-0-	-849	-0-	1555	1	14	2	N	-0-					47
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

04	10740	X	9987	-0-	-753	-0-	485	1	9499	2	Y	3					59
							3	9									
05	11098	X	10213	-0-	-885	-0-	482	1	9716	2	Y	14					73
							15	9									
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	473	1	9167	2	Y	8					81
							9	9									
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	2	Y	22					103
							24	9									
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	483	1	8281	2	Y	6					109
							7	9									
*09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	453	1	7798	2	Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	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
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	287	1	5617	2	Y	5					61
							6	9									
05	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	294	1	5929	2	Y	9					70
							10	9									
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	284	1	5500	2	Y	8					78
							9	9									
07	6479	X	5461	-0-	-1018	-0-	288	1	5139	2	Y	31					109
							34	9									
08	6479	X	5538	-0-	-941	-0-	305	1	5233	2	Y	-0-					109
09	6030	X	5127	-0-	-903	-0-	281	1	4846	2	Y	-0-					109

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	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
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	433	1	8474	2	Y	-0-					53
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	429	1	8657	2	Y	34					87
							37	9									
06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	408	1	7912	2	Y	25					112
							28	9									
07	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	456	1	8136	2	Y	30					142
							33	9									
08	9300	X	8162	-0-	-1138	-0-	450	1	7712	2	Y	-0-					142
09	8910	X	8458	-0-	-452	-0-	464	1	7993	2	Y	1					143
							1	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	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
04	9900	X	8162	-0-	-1738	-0-	1093	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	1136	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8324	-0-	-376	-0-	1068	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1285	1	8291	2	N	-0-					-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	970	1	8563	2	N	-0-					-0-
*09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	967	1	8764	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	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
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	4	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	3	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	1	1	5808	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1	1	5517	2	N	-0-					-0-
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	1	1	5510	2	N	-0-					-0-
*09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1	1	5127	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	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
04	4950	X	2755	-0-	-2195	-0-	845	1	1910	2	N	-0-					68
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1087	1	3086	2	N	8					76
							9	9									
06	3960	X	3055	-0-	-905	-0-	898	1	2157	2	N	-0-					76
07	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	1034	1	1559	2	N	-0-					76
08	4185	X	2912	-0-	-1273	-0-	1102	1	1810	2	N	-0-					76
09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	1196	1	2467	2	N	-0-					76

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	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
04	8970	X	8913	-0-	-57	-0-	7	1	8906	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9064	-0-	-205	-0-	4	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8615	-0-	-355	-0-	1	1	8614	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8212	-0-	-995	-0-	1	1	8211	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8009	-0-	-1198	-0-	1	1	8008	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7493	-0-	-1417	-0-	1	1	7492	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					280
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	180	1			117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	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
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	1258	1	9162	2	N	-0-					143
05	9920	X	9839	-0-	-81	-0-	934	1	8905	2	N	-0-					143
06	9600	X	9561	-0-	-39	-0-	913	1	8648	2	N	-0-					143
07	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	1456	1	10047	2	N	87	192	1			38
							96	9									
08	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	1431	1	10434	2	N	-0-					38
*09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	1036	1	9965	2	N	12					50
							13	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	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
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1117	1	8134	2	N	-0-					-0-
05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	861	1	8213	2	N	-0-					-0-
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	784	1	7424	2	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1157	1	7983	2	N	-0-					-0-
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	956	1	6969	2	N	-0-					-0-
*09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	568	1	5465	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	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
04	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	584	1	4256	2	N	-0-					87
05	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	425	1	4054	2	N	-0-					87
06	5190	X	3864	-0-	-1326	-0-	369	1	3495	2	N	-0-					87
07	5363	X	2938	-0-	-2425	-0-	372	1	2566	2	N	-0-					87
08	5363	X	1633	-0-	-3730	-0-	197	1	1436	2	N	-0-					87
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	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
04	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	1120	1	6845	2	N	59					86
							65	9									
05	8494	X	8024	-0-	-470	-0-	1013	1	6927	2	N	76					162
							84	9									
06	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	1261	1	8101	2	N	-0-					162
07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1649	1	9509	2	N	10					172
							11	9									
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1649	1	8873	2	N	-0-					172
09	8220	X	7045	-0-	-1175	-0-	1313	1	5670	2	N	56					228
							62	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

04	3540	X	2902	-0-	-638	-0-	408	1	2494	2	N	-0-					110
05	3658	X	3146	-0-	-512	-0-	401	1	2745	2	N	-0-					110
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					110
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	62					172
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					172
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					172

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

04	750	N	469	-0-	-281	-0-	41	1	427	2	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	403	-0-	-527	-0-	25	1	378	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					1
08	403	N	262	-0-	-141	-0-	31	1	231	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	17	1	167	2	Y	1					1
							1	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	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
04	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	2022	1	1925	2	N	80					185
							88	9									
05	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	1763	1	2101	2	N	-0-					185
06	4140	X	3813	-0-	-327	-0-	1734	1	2062	2	N	15					200
							17	9									
07	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	1910	1	1965	2	N	14					214
							15	9									
08	4278	X	1844	-0-	-2434	-0-	1150	1	694	2	N	-0-					214
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	189	1			25

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	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
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					92
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					92
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			78

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	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
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			85

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	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
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			Y	-0-					67
05	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4038	2			Y	-0-					67
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-	49	1			18
07	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	5182	2			Y	-0-					18
08	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4735	2	2	9	Y	2					20
*09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	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
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	845	1	5999	2	N	-0-					231
05	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	816	1	5899	2	N	-0-					231
06	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	795	1	6049	2	N	-0-					231
07	7223	X	6362	-0-	-861	-0-	846	1	5516	2	N	-0-					231
08	7223	X	6126	-0-	-1097	-0-	813	1	5313	2	N	-0-					231
*09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	869	1	6508	2	N	-0-					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	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
04	14760	X	12797	-0-	-1963	-0-	1713	1	11084	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	12971	-0-	-2250	-0-	1712	1	11259	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13047	-0-	-693	-0-	1674	1	11373	2	N	-0-					-0-
07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	2050	1	13222	2	N	-0-					-0-
08	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	1559	1	13765	2	N	-0-					-0-
*09	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1427	1	12938	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	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
04	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	32	1	174	2	N	-0-					-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	67	1	288	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	82	1	264	2	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	N	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	194	1	653	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	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
04	4890	X	357	-0-	-4533	-0-	56	1	301	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	385	-0-	-4668	-0-	73	1	312	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	495	-0-	-4395	-0-	103	1	392	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	611	-0-	-4442	-0-	144	1	467	2	N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	139	1	466	2	N	-0-					-0-
*09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	161	1	543	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	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
04	1770	X	281	-0-	-1489	-0-	44	1	237	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	351	-0-	-1571	-0-	66	1	285	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	2	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	72	1	243	2	N	-0-					-0-
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	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
04	3690	X	216	-0-	-3474	-0-	34	1	182	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	56	-0-	-3757	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	368	-0-	-3104	-0-	87	1	281	2	N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	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
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1526	1	8211	2	N	-0-					-0-
05	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	2076	1	8926	2	N	-0-					-0-
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	2234	1	8460	2	N	-0-					-0-
07	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	2544	1	8236	2	N	-0-					-0-
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	2556	1	8575	2	N	-0-					-0-
*09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	2336	1	7864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	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
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	1407	1	1339	2	N	-0-					103
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	1290	1	1537	2	N	7					110
							8	9									
06	3000	N	3210	-0-	210	210	1461	1	1738	2	N	10					120
							11	9									
07	3100	N	3943	-0-	843	1053	1938	1	1994	2	N	10					130
							11	9									
08	3100	N	3801	-0-	701	1754	2365	1	1427	2	N	8					138
							9	9									
09	2310	X	69	-0-	-2241	-0-	69	1			N	-0-					138

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	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
04	1710	N	1455	-0-	-255	-0-	182	1	1273	2	Y	-0-					61
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1522	2	Y	10	65	1			6
							11	9									
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	196	1	1564	2	Y	-0-					6
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	233	1	1622	2	Y	3					9
							3	9									
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	251	1	1670	2	Y	-0-					9
*09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	271	1	1812	2	Y	-0-					9

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	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
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	389	1	5611	2	Y	-0-					67
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	450	1	5764	2	Y	-0-					67
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	48	1	5238	2	Y	8					75
							9	9									
07	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	427	1	5017	2	Y	-0-					75
08	5921	X	5786	-0-	-135	-0-	419	1	5359	2	Y	7					82
							8	9									
09	5730	X	5253	-0-	-477	-0-	372	1	4881	2	Y	-0-					82

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	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
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	87	1			13
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	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
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	N	-0-					-0-
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	572	1	7682	2	N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	525	1	7199	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8099	-0-	-85	-0-	658	1	7441	2	N	-0-					-0-
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	665	1	7586	2	N	-0-					-0-
*09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	643	1	7608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	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
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	250	1	7902	2	Y	-0-					92
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	214	1	8032	2	Y	-0-					92
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	21	1	7090	2	Y	1					93
							1	9									
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	580	1	6781	2	Y	4					97
							4	9									
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	571	1	7163	2	Y	5					102
							6	9									
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	279	1	6600	2	Y	-0-					102

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					205
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					205
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4352	-0-	-1288	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4808	-0-	-1020	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	10	1	4710	2	N	-0-					-0-
*09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	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
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	5					114
							6	9									
05	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	34	1	1333	2	Y	35	87	1			62
							39	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	Y	-0-					62
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	55	1	1689	2	Y	-0-					62
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	39	1	1232	2	Y	-0-					62
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					62

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	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
04	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	62	1	1865	2	Y	5					116
							6	9									
05	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	44	1	1741	2	Y	35	88	1			63
							39	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	Y	-0-					63
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	64	1	1964	2	Y	-0-					63
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-					63
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	65	1	1764	2	Y	4					67
							4	9									

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	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
04	3090	X	2488	-0-	-602	-0-	80	1	2397	2	N	10					240
							11	9									
05	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	57	1	2272	2	N	-0-					240
06	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	43	1	2177	2	N	-0-					240
07	2883	X	2276	-0-	-607	-0-	72	1	2204	2	N	-0-					240
08	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	64	1	2042	2	N	30					270
							33	9									
09	2490	X	1678	-0-	-812	-0-	58	1	1594	2	N	24	187	1			107
							26	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	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
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	298	1	2089	2	Y	-0-					61
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	227	1	2206	2	Y	10	65	1			6
							11	9									
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	245	1	1952	2	Y	-0-					6
07	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	299	1	2088	2	Y	3					9
							3	9									
08	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	275	1	1830	2	Y	-0-					9
09	2400	X	1878	-0-	-522	-0-	244	1	1634	2	Y	-0-					9

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	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
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	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
04	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	207	1	6216	2	Y	-0-					28
05	7688	X	5901	-0-	-1787	-0-	144	1	5713	2	Y	40					68
							44	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	120	1	6134	2	Y	10					78
							11	9									
07	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	196	1	5968	2	Y	-0-					78
08	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	218	1	6964	2	Y	-0-					78
09	6420	X	5069	-0-	-1351	-0-	179	1	4890	2	Y	-0-					78

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	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
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	346	1	2362	2	Y	5					105
							6	9									
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	271	1	2328	2	Y	15					120
							17	9									
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	161	1	1947	2	Y	-0-					120
07	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	671	1	2270	2	Y	-0-	83	1			37
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	375	1	2646	2	Y	-0-					37
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-					37

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	336	1	1783	2	Y	1					33
							1	9									
05	1767	X	979	-0-	-788	-0-	141	1	838	2	Y	-0-					33
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	-0-					33
07	3224	X	1149	-0-	-2075	-0-	197	1	952	2	Y	-0-					33
08	2697	X	798	-0-	-1899	-0-	134	1	663	2	Y	1					34
							1	9									
09	2130	X	334	-0-	-1796	-0-	52	1	282	2	Y	-0-					34

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	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
04	10080	X	8338	-0-	-1742	-0-	118	1	8220	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9210	-0-	-1206	-0-	127	1	9083	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8436	-0-	-1644	-0-	113	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8254	-0-	-860	-0-	157	1	8097	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8618	-0-	-589	-0-	153	1	8465	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8657	-0-	-253	-0-	163	1	8494	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	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
04	12330	X	11329	-0-	-1001	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12350	-0-	-391	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11271	-0-	-1059	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
07	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
08	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
*09	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	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
04	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5908	-0-	-2152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7036	-0-	-764	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	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
04	5250	X	3498	-0-	-1752	-0-	434	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	3374	-0-	-2051	-0-	413	1	2961	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3475	-0-	-1775	-0-	433	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3146	-0-	-915	-0-	414	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3154	-0-	-783	-0-	408	1	2746	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2315	-0-	-1195	-0-	341	1	1974	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

04	5130	X	4457	-0-	-673	-0-	541	1	3916	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	631	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	620	1	4224	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	670	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	602	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	603	1	3924	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

04	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
*09	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

04	7530	X	6426	-0-	-1104	-0-	793	1	5633	2	N	-0-					53
05	7781	X	6774	-0-	-1007	-0-	823	1	5951	2	N	-0-					53
06	7050	X	6791	-0-	-259	-0-	789	1	6002	2	N	-0-					53
07	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	847	1	5528	2	N	-0-					53
08	6789	X	6557	-0-	-232	-0-	871	1	5686	2	N	-0-					53
09	6780	X	6458	-0-	-322	-0-	761	1	5697	2	N	-0-					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	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
04	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	642	1	4650	2	N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	758	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	703	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	789	1	5280	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	704	1	4889	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	671	1	4370	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	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
04	1110	N	379	-0-	-731	-0-	51	1	328	2	N	-0-					125
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	49	1	333	2	N	4	67	1			62
							4	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					62
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	133	1	455	2	N	-0-					62
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	-0-					62

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	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
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	150	1	4182	2	N	-0-					38
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	139	1	4181	2	N	-0-					38
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	14	1	3818	2	N	6					44
							7	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	143	1	3559	2	N	-0-					44
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	168	1	3999	2	N	-0-					44
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	166	1	4230	2	N	-0-					44

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	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
04	5310	X	4543	-0-	-767	-0-	157	1	4380	2	Y	5					75
							6	9									
05	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	130	1	3916	2	Y	5					80
							6	9									
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2516	2	Y	10					90
							11	9									
07	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	161	1	4004	2	Y	10					100
							11	9									
08	4929	X	4265	-0-	-664	-0-	172	1	4093	2	Y	-0-					100
09	4530	X	3587	-0-	-943	-0-	136	1	3451	2	Y	-0-					100

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	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
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	489	1	1561	2	N	-0-					160
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	402	1	1705	2	N	-0-					160
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	277	1	1726	2	N	20					180
							22	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	495	1	1689	2	N	-0-					180
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	519	1	1768	2	N	30					210
							33	9									
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	2	N	-0-					210

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	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
04	5610	X	2241	-0-	-3369	-0-	587	1	1648	2	N	5					85
							6	9									
05	5797	X	97	-0-	-5700	-0-	30	1	67	2	N	-0-					85
06	5610	X	133	-0-	-5477	-0-	28	1	99	2	N	5					90
							6	9									
07	5611	X	155	-0-	-5456	-0-	56	1	88	2	N	10					100
							11	9									
08	5518	X	141	-0-	-5377	-0-	53	1	88	2	N	-0-					100
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					100

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

04	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	820	1	2615	2	N	-0-					117
05	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	607	1	2573	2	N	-0-					117
06	3660	X	2833	-0-	-827	-0-	391	1	2433	2	N	8					125
							9	9									
07	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	822	1	2801	2	N	-0-					125
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	842	1	2872	2	N	-0-					125
09	3450	X	3423	-0-	-27	-0-	800	1	2623	2	N	-0-					125

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	2	Y	5					71
							6	9									
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	138	1	4155	2	Y	5					76
							6	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	12	1	3175	2	Y	10					86
							11	9									
07	4464	X	3443	-0-	-1021	-0-	132	1	3300	2	Y	10					96
							11	9									
08	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	146	1	3467	2	Y	-0-					96
09	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-					96

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	699	1	12448	2	N	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	699	1	12713	2	N	-0-					-0-
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	666	1	11765	2	N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	719	1	12213	2	N	-0-					-0-
08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	712	1	11994	2	N	-0-					-0-
*09	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	696	1	11310	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

04	7500	X	5092	-0-	-2408	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5418	-0-	-2332	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5944	-0-	-1556	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	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
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	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
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	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
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	1085	1	9119	2	N	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1086	1	10142	2	N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	1050	1	9009	2	N	-0-					-0-
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1122	1	9903	2	N	-0-					-0-
08	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1116	1	8978	2	N	-0-					-0-
*09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	1080	1	9475	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	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
04	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6708	-0-	-143	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6819	-0-	-714	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7140	-0-	-393	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	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
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8588	-0-	-371	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8311	-0-	-359	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8450	-0-	-509	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8360	-0-	-599	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	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
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	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
04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	541	1	4110	2	N	-0-					130
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	489	1	4272	2	N	-0-					130
06	4800	X	2005	-0-	-2795	-0-	2005	2			N	-0-					130
07	4898	X	3835	-0-	-1063	-0-	558	1	3268	2	N	8					138
							9	9									
08	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	139	1	4670	2	N	-0-					138
09	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	524	1	3654	2	N	-0-					138

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	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
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1443	1	5741	2	N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1514	1	6079	2	N	-0-					-0-
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1385	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1601	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1549	1	5777	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	1086	1	3255	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	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
04	1590	X	332	-0-	-1258	-0-	24	1	308	2	N	-0-					72
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	14					86
06	1140	X	376	-0-	-764	-0-	33	1	335	2	N	7					93
							8	9									
07	1178	X	628	-0-	-550	-0-	66	1	562	2	N	-0-					93
08	1178	X	255	-0-	-923	-0-	32	1	223	2	N	-0-					93
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					93

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	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
04	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	746	1	9679	2	N	123					139
							135	9									
05	11284	X	10694	-0-	-590	-0-	880	1	9813	2	N	1	118	1			22
							1	9									
06	10920	X	9724	-0-	-1196	-0-	884	1	8840	2	N	-0-					22
07	11284	X	10075	-0-	-1209	-0-	1060	1	9015	2	N	-0-					22
08	11284	X	10424	-0-	-860	-0-	1295	1	9129	2	N	-0-					22
09	10560	X	8397	-0-	-2163	-0-	1336	1	6997	2	N	58					80
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	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
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	36	1	6233	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	51	1	7466	2	N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	55	1	7728	2	N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	65	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	66	1	7587	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	60	1	7048	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	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
04	5640	X	3546	-0-	-2094	-0-	21	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4133	-0-	-1447	-0-	28	1	4105	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4106	-0-	-694	-0-	29	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	38	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	39	1	4464	2	N	-0-					-0-
*09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	37	1	4297	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	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
04	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	32	1	5386	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6174	-0-	-956	-0-	42	1	6132	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6160	-0-	-740	-0-	44	1	6116	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	52	1	6198	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	51	1	5873	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5595	-0-	-555	-0-	47	1	5548	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	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
04	7470	X	6534	-0-	-936	-0-	38	1	6496	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7156	-0-	-966	-0-	48	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7652	-0-	-208	-0-	54	1	7598	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7648	-0-	-474	-0-	63	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6643	-0-	-921	-0-	57	1	6586	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7027	-0-	-623	-0-	59	1	6968	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	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
04	13980	X	11279	-0-	-2701	-0-	619	1	10660	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11651	-0-	-2795	-0-	652	1	10999	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	10742	-0-	-3028	-0-	588	1	10154	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11935	-0-	-1705	-0-	645	1	11290	2	N	-0-					-0-
08	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	762	1	12730	2	N	-0-					-0-
*09	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	728	1	13277	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	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
04	15780	X	12838	-0-	-2942	-0-	1362	1	11476	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	14594	-0-	-1712	-0-	1528	1	13066	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	14571	-0-	-1209	-0-	1489	1	13082	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14849	-0-	-1457	-0-	1595	1	13254	2	N	-0-					-0-
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	1744	1	15078	2	N	-0-					-0-
*09	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	1657	1	13923	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	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
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	831	1	7004	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	869	1	7436	2	N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	918	1	8063	2	N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	967	1	8037	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	919	1	7947	2	N	-0-					-0-
*09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	944	1	7929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	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
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1427	1	12020	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6712	-0-	-1410	-0-	703	1	6009	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6203	-0-	-1537	-0-	634	1	5569	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6166	-0-	-2142	-0-	662	1	5504	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6025	-0-	-2283	-0-	625	1	5400	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	5689	-0-	-2351	-0-	605	1	5084	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

04	11730	X	10365	-0-	-1365	-0-	1100	1	9265	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11457	-0-	-819	-0-	1199	1	10258	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	11027	-0-	-853	-0-	1127	1	9900	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	11179	-0-	-1097	-0-	1201	1	9978	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	1150	1	9942	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10487	-0-	-613	-0-	1116	1	9371	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

04	13620	X	11636	-0-	-1984	-0-	1235	1	10401	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	13165	-0-	-909	-0-	1378	1	11787	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	12668	-0-	-952	-0-	1295	1	11373	2	N	-0-			-0-
07	14043	X	13266	-0-	-777	-0-	1425	1	11841	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	13372	-0-	-299	-0-	1386	1	11986	2	N	-0-			-0-
09	12660	X	12494	-0-	-166	-0-	1329	1	11165	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	979	1	8247	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9846	-0-	-291	-0-	1031	1	8815	2	N	-0-			-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1020	1	8962	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	9940	-0-	-197	-0-	1068	1	8872	2	N	-0-			-0-
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1083	1	9362	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9800	-0-	-190	-0-	1042	1	8758	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

04	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	2721	-0-	-3107	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-			-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
08	4526	X	2356	-0-	-2170	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	3231	-0-	-1149	-0-	3231	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	N	-0-			-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	86	1	6149	2	N	-0-			-0-
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	78	1	5734	2	N	-0-			-0-
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	114	1	5841	2	N	-0-			-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	104	1	5722	2	N	-0-			-0-
*09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

04	7110	X	7073	-0-	-37	-0-	100	1	6973	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6967	-0-	-380	-0-	96	1	6871	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6661	-0-	-359	-0-	90	1	6571	2	N	-0-			-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	153	1	7872	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	143	1	7917	2	N	-0-			-0-
*09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7091	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	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
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	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
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	339	1	6213	2	N	-0-					80
05	6510	X	6370	-0-	-140	-0-	256	1	6114	2	N	-0-					80
06	6300	X	6247	-0-	-53	-0-	234	1	6013	2	N	-0-					80
07	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	379	1	6005	2	N	-0-					80
08	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	376	1	5892	2	N	5					85
							6	9									
*09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	383	1	6290	2	N	-0-					85

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	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
04	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	648	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7928	-0-	-628	-0-	647	1	7281	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7369	-0-	-911	-0-	532	1	6837	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7457	-0-	-1099	-0-	826	1	6631	2	N	-0-					-0-
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	896	1	7584	2	N	-0-					-0-
*09	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	1042	1	8942	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	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
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1046	1	7528	2	Y	37					120
							41	9									
05	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	782	1	6087	2	Y	-0-					120
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	840	1	6843	2	Y	2					122
							2	9									
07	8339	X	7858	-0-	-481	-0-	939	1	6918	2	Y	1	95	1			28
							1	9									
08	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	997	1	7029	2	Y	36					64
							40	9									
*09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1115	1	7447	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	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
04	6300	X	5146	-0-	-1154	-0-	1603	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5203	-0-	-1307	-0-	1602	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4496	-0-	-1654	-0-	1388	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	1380	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	3834	-0-	-1746	-0-	997	1	2837	2	N	-0-					-0-
*09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1692	1	3957	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	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
04	9000	X	7491	-0-	-1509	-0-	795	1	6696	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	912	1	7801	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8600	-0-	-400	-0-	879	1	7721	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8620	-0-	-618	-0-	926	1	7694	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	900	1	7778	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8078	-0-	-532	-0-	859	1	7219	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	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
04	10770	X	8183	-0-	-2587	-0-	734	1	7449	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7901	-0-	-35	-0-	708	1	7193	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	4406	-0-	-3274	-0-	517	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	5793	-0-	-2670	-0-	719	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	2487	-0-	-5976	-0-	487	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6817	-0-	-1373	-0-	789	1	6028	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	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
04	31285	X	8856	-0-	-22429	-0-	792	1	8064	2	N	-0-					-0-
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	814	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	763	1	7787	2	N	-0-					-0-
07	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	732	1	7547	2	N	-0-					-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	697	1	7640	2	N	-0-					-0-
*09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1199	1	6899	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	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
04	14B2 EXT		4450	-0-	4450	18587	398	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	22923	X	4336	-0-	-18587	-0-	399	1	3937	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	369	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3896	-0-	-878	-0-	345	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3272	-0-	-1502	-0-	274	1	2998	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3430	-0-	-1010	-0-	508	1	2922	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	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
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	591	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	618	1	6372	2	N	-0-					-0-
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	585	1	5972	2	N	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	620	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	604	1	6616	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6160	-0-	-590	-0-	912	1	5248	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	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
04	9300	X	8329	-0-	-971	-0-	9	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8725	-0-	-761	-0-	1	1	8724	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8119	-0-	-778	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
*09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	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
04	7200	X	5384	-0-	-1816	-0-	6	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6658	-0-	-782	-0-	1	1	6657	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6885	-0-	-315	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5168	-0-	-1745	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5682	-0-	-1231	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5681	-0-	-1219	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

04	3480	X	1347	-0-	-2133	-0-	159	1	1147	2	Y	37					120
							41	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	423	1	3298	2	Y	-0-					120
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	325	1	2646	2	Y	2					122
							2	9									
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	307	1	2260	2	Y	1	95	1			28
							1	9									
08	3720	X	1980	-0-	-1740	-0-	241	1	1699	2	Y	36					64
							40	9									
09	3600	X	643	-0-	-2957	-0-	84	1	559	2	Y	-0-					64

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

04	6060	X	5212	-0-	-848	-0-	724	1	4488	2	Y	-0-					187
05	5921	X	5333	-0-	-588	-0-	724	1	4609	2	Y	-0-					187
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	700	1	4673	2	Y	-0-	138	1			49
07	5797	X	5266	-0-	-531	-0-	748	1	4518	2	Y	-0-					49
08	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	744	1	4792	2	Y	8					57
							9	9									
09	5370	X	5153	-0-	-217	-0-	720	1	4433	2	Y	-0-					57

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

04	1470	N	395	-0-	-1075	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					94
05	2139	N	1252	-0-	-887	-0-	117	1	1135	2	Y	-0-					94
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	874	2	Y	3					97
							3	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	136	1	1375	2	Y	-0-					97
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	2	Y	-0-					97
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	Y	-0-					97

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	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
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	543	1	1894	2	N	5					190
							6	9									
05	2759	N	2356	-0-	-403	-0-	416	1	1896	2	N	40	175	1			55
							44	9									
06	2550	N	2132	-0-	-418	-0-	308	1	1824	2	N	-0-					55
07	3100	N	3577	-0-	477	477	1905	1	1672	2	N	-0-					55
08	2385	N	1908	-0-	-477	-0-	561	1	1325	2	N	20					75
							22	9									
09	2130	N	1703	-0-	-427	-0-	521	1	1182	2	N	-0-					75

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	849	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	857	1	9646	2	N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	670	1	8618	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	1019	1	8187	2	N	-0-					-0-
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	918	1	7772	2	N	-0-					-0-
*09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	802	1	6878	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	192	1	6454	2	N	-0-					-0-
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	191	1	6376	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	82	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4593	-0-	-894	-0-	273	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	3760	-0-	-1550	-0-	139	1	3621	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

04	13260	X	10875	-0-	-2385	-0-	315	1	10560	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	10836	-0-	-1998	-0-	315	1	10521	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	10060	-0-	-2360	-0-	156	1	9904	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10138	-0-	-1952	-0-	603	1	9535	2	N	-0-					-0-
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	759	1	12952	2	N	-0-					-0-
*09	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	509	1	13268	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
*09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	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
04	4980	X	294	-0-	-4686	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	21	-0-	-5125	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	5	-0-	-4495	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	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
04	6930	X	6741	-0-	-189	-0-	558	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6593	-0-	-413	-0-	538	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6147	-0-	-693	-0-	443	1	5704	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6745	-0-	-323	-0-	747	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	3255	-0-	-3813	-0-	344	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	2068	-0-	-4682	-0-	216	1	1852	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	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
04	8220	X	4131	-0-	-4089	-0-	342	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	5052	-0-	-3411	-0-	412	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4905	-0-	-2085	-0-	354	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4277	-0-	-2078	-0-	474	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	618	1	5231	2	N	-0-					-0-
*09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	617	1	5293	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	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
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	609	1	3552	2	N	-0-					28
05	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	655	1	3437	2	N	-0-					28
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	645	1	3545	2	N	-0-					28
07	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	521	1	2230	2	N	-0-					28
08	4123	X	2451	-0-	-1672	-0-	465	1	1986	2	N	-0-					28
09	3990	X	232	-0-	-3758	-0-	106	1	126	2	N	-0-					28

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	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
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	507	1	5202	2	Y	39	99	1			82
							43	9									
05	5859	X	5674	-0-	-185	-0-	481	1	5161	2	Y	29					111
							32	9									
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	427	1	4575	2	Y	30					141
							33	9									
07	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	556	1	4903	2	Y	63	96	1			108
							69	9									
08	5952	X	5823	-0-	-129	-0-	586	1	5187	2	Y	45					153
							50	9									
09	5760	X	4548	-0-	-1212	-0-	489	1	4050	2	Y	8					161
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	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
04	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	596	1	3480	2	N	3					193
							3	9									
05	4650	X	3439	-0-	-1211	-0-	550	1	2886	2	N	3					196
							3	9									
06	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	520	1	2861	2	N	75	190	1			81
							83	9									
07	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	724	1	3095	2	N	-0-					81
08	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	773	1	3298	2	N	-0-					81
09	4080	X	31	-0-	-4049	-0-	14	1	17	2	N	-0-					81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

04	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	1105	1	3102	2	N	-0-					80
05	4805	X	3992	-0-	-813	-0-	1221	1	2771	2	N	-0-					80
06	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	799	1	2853	2	N	-0-					80
07	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	1621	1	2554	2	N	-0-					80
08	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	1623	1	2686	2	N	-0-					80
09	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	1536	1	2442	2	N	-0-					80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

04	14B2 EXT		631	-0-	631	1817	1	1	630	2	N	-0-					-0-
05	2323	X	506	-0-	-1817	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
06	900	N	214	-0-	-686	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

04	2892	N	2483	-0-	-409	-0-	2	1	2481	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3791	-0-	691	691	2	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	4006	X	3315	-0-	-691	-0-	1	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1	1	2954	2	N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1	1	2831	2	N	-0-					-0-
*09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1	1	2528	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

04	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4	1	4654	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	2	1	5111	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	1	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4296	-0-	-509	-0-	1	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	1	1	4327	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3978	-0-	-972	-0-	1	1	3977	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	548	1	6072	2	N	-0-					-0-
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	525	1	5906	2	N	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	403	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	600	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	536	1	4534	2	N	-0-					-0-
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	580	1	4975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	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
04	6480	X	6307	-0-	-173	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	5656	-0-	-824	-0-	5656	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6459	-0-	-237	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	6642	-0-	-54	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
*09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

04	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	613	1	6797	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7792	-0-	-547	-0-	636	1	7156	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7732	-0-	-38	-0-	558	1	7174	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7966	-0-	-63	-0-	882	1	7084	2	N	-0-			-0-
08	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	864	1	7314	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7021	-0-	-719	-0-	733	1	6288	2	N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

04	4770	X	4503	-0-	-267	-0-	4	1	4499	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4815	-0-	-114	-0-	2	1	4813	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	1	1	4568	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3036	-0-	-1893	-0-	1	1	3035	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4056	-0-	-873	-0-	1	1	4055	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	1	1	3650	2	N	-0-			-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	531	1	5295	2	Y	-0-			48
05	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	293	1	2845	2	Y	-0-			48
06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	68	1	6707	2	Y	-0-			48
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	721	1	7277	2	Y	-0-			48
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	636	1	6358	2	Y	-0-			48
*09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	640	1	6426	2	Y	-0-			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	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
04	T. A.		2588	-0-	2588	9478	2579	2	9	9	Y	8					23
05	12696	X	3218	-0-	-9478	-0-	3211	2	7	9	Y	6	18	1			11
06	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	2215	2	7	9	Y	6	12	1			5
07	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	2604	2	12	9	Y	11	11	1			5
08	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	2221	2	9	9	Y	8					13
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	131	1	2972	2	Y	7	11	1			9
							8	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

04	12750	X	12049	-0-	-701	-0-	11991	2	58	9	N	53					87
05	13144	X	12243	-0-	-901	-0-	12231	2	12	9	N	11					98
06	12720	X	12007	-0-	-713	-0-	11992	2	15	9	N	14					112
07	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12530	2	28	9	N	25					137
08	12555	X	12168	-0-	-387	-0-	12149	2	19	9	N	17	62	1			92
09	12060	X	11651	-0-	-409	-0-	11607	2	44	9	N	40					132

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

04	7560	X	7274	-0-	-286	-0-	387	1	6887	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7433	-0-	-379	-0-	387	1	7046	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7150	-0-	-410	-0-	383	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7254	-0-	-558	-0-	403	1	6851	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	404	1	6815	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6636	-0-	-624	-0-	384	1	6252	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

04	8100	X	7832	-0-	-268	-0-	695	1	7130	2	Y	6	13	1			11
							7	9									
05	8370	X	7952	-0-	-418	-0-	678	1	7271	2	Y	3					14
							3	9									
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	634	1	6792	2	Y	4					18
							4	9									
07	8091	X	7163	-0-	-928	-0-	728	1	6426	2	Y	8	12	1			14
							9	9									
08	8091	X	7129	-0-	-962	-0-	723	1	6399	2	Y	6					20
							7	9									
09	7830	X	7024	-0-	-806	-0-	757	1	6266	2	Y	1					21
							1	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	23	57	1			46
							25	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	15					61
							17	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	23					84
							25	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	43	57	1			70
							47	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	30					100
							33	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	134	2	Y	7					107
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	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
04	15390	X	13435	-0-	-1955	-0-	13417	2	18	9	Y	16					31
05	15903	X	14784	-0-	-1119	-0-	14771	2	13	9	Y	12	24	1			19
06	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13839	2	12	9	Y	11	22	1			8
07	13981	X	12601	-0-	-1380	-0-	12577	2	24	9	Y	22	21	1			9
08	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17211	2	19	9	Y	17					26
*09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	601	1	13660	2	Y	12	21	1			17
							13	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

04	9480	X	9192	-0-	-288	-0-	9124	2	68	9	N	62					84
05	9796	X	9155	-0-	-641	-0-	9140	2	15	9	N	14					98
06	9330	X	7756	-0-	-1574	-0-	7747	2	9	9	N	8					106
07	9641	X	6652	-0-	-2989	-0-	6624	2	28	9	N	25					131
08	9486	X	7535	-0-	-1951	-0-	7504	2	31	9	N	28	120	1			39
09	9180	X	8381	-0-	-799	-0-	8285	2	96	9	N	87					126

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

04	13470	X	10879	-0-	-2591	-0-	1191	1	9688	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	10774	-0-	-3145	-0-	1119	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	8752	-0-	-4718	-0-	779	1	7973	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	10220	-0-	-2490	-0-	1567	1	8653	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10155	-0-	-1904	-0-	1336	1	8819	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	8449	-0-	-2441	-0-	1001	1	7448	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

04	11490	X	6292	-0-	-5198	-0-	689	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	9386	-0-	-2363	-0-	975	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9243	-0-	-2007	-0-	822	1	8421	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7220	-0-	-2576	-0-	1107	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8100	-0-	-1293	-0-	1066	1	7034	2	N	-0-					-0-
*09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1160	1	8627	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

04	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	1645	1	13375	2	N	-0-					-0-
05	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1594	1	13757	2	N	-0-					-0-
06	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	1303	1	13340	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15236	-0-	-295	-0-	2336	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	14704	-0-	-827	-0-	1935	1	12769	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	13842	-0-	-1188	-0-	1641	1	12201	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

04	20580	X	20140	-0-	-440	-0-	20078	2	62	9	N	56					293
05	21204	X	20587	-0-	-617	-0-	20525	2	62	9	N	56	187	1			162
06	20520	X	19555	-0-	-965	-0-	19534	2	21	9	N	19					181
07	21204	X	19838	-0-	-1366	-0-	19797	2	41	9	N	37					218
08	21049	X	19423	-0-	-1626	-0-	19371	2	52	9	N	47					265
09	20130	X	18730	-0-	-1400	-0-	18717	2	13	9	N	12					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	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
04	6150	X	2750	-0-	-3400	-0-	262	1	2488	2	N	-0-					92
05	7316	X	6701	-0-	-615	-0-	532	1	6169	2	N	-0-					92
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	592	1	7345	2	N	-0-					92
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	622	1	7374	2	N	-0-					92
08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	572	1	6355	2	N	-0-					92
09	7950	X	6816	-0-	-1134	-0-	558	1	6240	2	N	16					108
							18	9									

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	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
04	16710	X	16213	-0-	-497	-0-	890	1	15323	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	15896	-0-	-1371	-0-	890	1	15006	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15802	-0-	-518	-0-	865	1	14937	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	16182	-0-	-620	-0-	875	1	15307	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	15172	-0-	-1568	-0-	857	1	14315	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15895	-0-	-305	-0-	827	1	15068	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	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
04	1890	X	85	-0-	-1805	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	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
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1607	1	4612	2	N	-0-					-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1740	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5065	-0-	-845	-0-	1537	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	2506	-0-	-3601	-0-	1165	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4969	-0-	-1138	-0-	1719	1	3250	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	3842	-0-	-2068	-0-	527	1	3315	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	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
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	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
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4	1	5333	2	N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	3	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1	1	6261	2	N	-0-					-0-
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1	1	5381	2	N	-0-					-0-
*09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1	1	5197	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	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
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	4	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	2	1	4970	2	N	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1	1	4889	2	N	-0-					-0-
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1	1	4925	2	N	-0-					-0-
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1	1	4550	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	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
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1136	1	3659	2	N	23					185
							25	9									
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1059	1	4038	2	N	4	174	1			15
							4	9									
06	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	118	1	3766	2	N	-0-					15
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1216	1	4170	2	N	3					18
							3	9									
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1216	1	4374	2	N	-0-					18
09	4530	X	3049	-0-	-1481	-0-	732	1	2317	2	N	-0-					18

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	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
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	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
04	7680	X	7616	-0-	-64	-0-	901	1	6715	2	N	-0-					85
05	7936	X	7785	-0-	-151	-0-	847	1	6932	2	N	5					90
							6	9									
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	810	1	6989	2	N	58					148
							64	9									
07	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	935	1	6584	2	N	12					160
							13	9									
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	966	1	7069	2	N	-0-					160
09	7860	X	7056	-0-	-804	-0-	935	1	6103	2	N	16					176
							18	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	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
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1055	1	4818	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	989	1	4901	2	N	-0-					-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	978	1	4521	2	N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1110	1	4999	2	N	-0-					-0-
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1113	1	4823	2	N	-0-					-0-
*09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1121	1	4930	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	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
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	150	1	686	2	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	216	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	187	1	865	2	N	-0-					-0-
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	135	1	607	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	666	-0-	-636	-0-	125	1	541	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	420	-0-	-630	-0-	78	1	342	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	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
04	16890	X	12125	-0-	-4765	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13309	-0-	-4144	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12930	-0-	-1350	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13099	-0-	-1130	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12946	-0-	-1035	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12437	-0-	-493	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	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
04	16200	X	15192	-0-	-1008	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	16507	-0-	-233	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15869	-0-	-331	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
07	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	16552	-0-	-188	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
*09	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW		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
04	2820	X	1205	-0-	-1615	-0-	1205	1			N	-0-					118
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					118
06	2250	X	238	-0-	-2012	-0-	238	2			N	-0-					118
07	1240	X	196	-0-	-1044	-0-	196	2			N	-0-					118
08	1240	X	80	-0-	-1160	-0-	80	2			N	-0-					118
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	41	2	9	9	N	8					126

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW		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
04	13830	X	13277	-0-	-553	-0-	494	1	12780	2	Y	3					118
							3	9									
05	14291	X	13513	-0-	-778	-0-	513	1	13000	2	Y	-0-					118
06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	509	1	12476	2	Y	-0-					118
07	13702	X	13141	-0-	-561	-0-	510	1	12631	2	Y	-0-					118
08	13702	X	12395	-0-	-1307	-0-	506	1	11889	2	Y	-0-					118
09	13260	X	11920	-0-	-1340	-0-	486	1	11434	2	Y	-0-					118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW		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
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW		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
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	1209	1	9830	2	N	-0-					-0-
05	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1243	1	10730	2	N	-0-					-0-
06	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	946	1	9692	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9632	-0-	-1776	-0-	1477	1	8155	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11277	-0-	-689	-0-	1484	1	9793	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10216	-0-	-1364	-0-	1211	1	9005	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW		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
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	239	1	6187	2	Y	2					28
							2	9									
05	6727	X	6486	-0-	-241	-0-	246	1	6240	2	Y	-0-					28
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	218	1	5341	2	Y	-0-					28
07	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	256	1	6341	2	Y	-0-					28
08	7688	X	5790	-0-	-1898	-0-	236	1	5554	2	Y	-0-					28
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	249	1	5855	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	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
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	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
04	10470	X	1216	-0-	-9254	-0-	133	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	3053	-0-	-7766	-0-	317	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	4508	-0-	-5962	-0-	401	1	4107	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	642	-0-	-8658	-0-	98	1	544	2	N	-0-					-0-
08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1168	1	7706	2	N	-0-					-0-
*09	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	1645	1	12234	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	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
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	130	1	965	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	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
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	88	1	715	2	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	130	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	2	N	-0-					-0-
07	837	N	66	-0-	-771	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	191	1	1262	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3685	-0-	685	685	437	1	3248	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	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
04	7590	X	3930	-0-	-3660	-0-	3	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	2455	-0-	-4675	-0-	1	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	1785	-0-	-4605	-0-	1	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1	1	5709	2	N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	1	1	7670	2	N	-0-					-0-
*09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1	1	7985	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	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
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	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
04	11250	X	10481	-0-	-769	-0-	8	1	10473	2	N	-0-			-0-
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	5	1	11561	2	N	-0-			-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1	1	11781	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	10268	-0-	-551	-0-	1	1	10267	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	9302	-0-	-2261	-0-	1	1	9301	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8198	-0-	-3322	-0-	1	1	8197	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	979	1	6888	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7622	-0-	-345	-0-	955	1	6667	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	7320	-0-	-390	-0-	787	1	6533	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	1368	1	6223	2	N	-0-			-0-
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1029	1	7037	2	N	-0-			-0-
*09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1302	1	6572	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

04	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	192	1	2809	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	1663	-0-	-3793	-0-	106	1	1557	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	293	1	4545	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	308	1	4762	2	N	-0-			-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	281	1	4248	2	N	-0-			-0-
*09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	599	1	6467	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

04	12780	X	4638	-0-	-8142	-0-	297	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	7536	-0-	-5670	-0-	490	1	7046	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	7071	-0-	-5709	-0-	429	1	6642	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	7200	-0-	-5231	-0-	437	1	6763	2	N	-0-			-0-
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	487	1	7361	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	7207	-0-	-83	-0-	611	1	6596	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	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
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-					15
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			Y	-0-	12	1			3
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			Y	-0-	2	1			1
07	11284	X	9088	-0-	-2196	-0-	9088	2			Y	-0-					1
08	11284	X	8349	-0-	-2935	-0-	8349	2			Y	-0-					1
09	10920	X	7975	-0-	-2945	-0-	336	1	7639	2	Y	-0-					1

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	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
04	13890	X	12931	-0-	-959	-0-	1653	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	8468	-0-	-5482	-0-	1232	1	7236	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12373	-0-	-1127	-0-	1347	1	11026	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	12797	-0-	-1153	-0-	1401	1	11396	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12544	-0-	-1034	-0-	1398	1	11146	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12283	-0-	-647	-0-	1605	1	10678	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	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
04	9510	X	9286	-0-	-224	-0-	595	1	8691	2	N	-0-					-0-
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	641	1	9203	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8810	-0-	-700	-0-	534	1	8276	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8945	-0-	-820	-0-	543	1	8402	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8825	-0-	-1033	-0-	548	1	8277	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8297	-0-	-1243	-0-	704	1	7593	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	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
04	8910	X	4963	-0-	-3947	-0-	318	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6948	-0-	-2259	-0-	452	1	6496	2	N	-0-					-0-
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	579	1	8973	2	N	-0-					-0-
07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	560	1	8664	2	N	-0-					-0-
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	616	1	9302	2	N	-0-					-0-
*09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	841	1	9070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	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
04	15150	X	12458	-0-	-2692	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12117	-0-	-2143	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12744	-0-	-1026	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	13044	-0-	-503	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12307	-0-	-443	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

04	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	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
04	2160	X	1495	-0-	-665	-0-	1495	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	1493	-0-	-739	-0-	1493	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	1071	-0-	-1089	-0-	1048	1	23	2	N	-0-					-0-
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	1			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	1			N	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

04	9060	X	8641	-0-	-419	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9236	-0-	-2	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8440	-0-	-1370	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

04	13380	X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11418	-0-	-1912	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11491	-0-	-1019	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11300	-0-	-1379	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11387	-0-	-1292	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10867	-0-	-1073	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

04	4650	X	4	-0-	-4646	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

04	5700	X	5579	-0-	-121	-0-	694	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	769	1	5366	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5094	-0-	-606	-0-	547	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5178	-0-	-712	-0-	933	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	707	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	930	1	4696	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

04	11970	X	10763	-0-	-1207	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10692	-0-	-1026	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10089	-0-	-1251	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10937	-0-	-192	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10131	-0-	-998	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10449	-0-	-321	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	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
04	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	444	1	11480	2	Y	3					52
							3	9									
05	12958	X	12033	-0-	-925	-0-	457	1	11576	2	Y	-0-					52
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	450	1	11020	2	Y	-0-					52
07	12431	X	11581	-0-	-850	-0-	449	1	11132	2	Y	-0-					52
08	12431	X	11195	-0-	-1236	-0-	457	1	10738	2	Y	-0-					52
09	11940	X	10701	-0-	-1239	-0-	436	1	10265	2	Y	-0-					52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	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
04	5400	X	5296	-0-	-104	-0-	470	1	4815	2	Y	10	26	1			21
							11	9									
05	5580	X	5276	-0-	-304	-0-	449	1	4818	2	Y	8					29
							9	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	434	1	4651	2	Y	7					36
							8	9									
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	559	1	4931	2	Y	17	25	1			28
							19	9									
08	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	534	1	4728	2	Y	12					40
							13	9									
09	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	548	1	4539	2	Y	2					42
							2	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	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
04	13440	X	13186	-0-	-254	-0-	193	1	12993	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12868	-0-	-1020	-0-	193	1	12675	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12171	-0-	-1269	-0-	134	1	12037	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12350	-0-	-1538	-0-	291	1	12059	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12394	-0-	-1494	-0-	291	1	12103	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12529	-0-	-671	-0-	270	1	12259	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	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
04	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	1798	1	21307	2	N	-0-					-0-
05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	1787	1	21146	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	20608	-0-	-722	-0-	1404	1	19204	2	N	-0-					-0-
07	22041	X	21087	-0-	-954	-0-	2203	1	18884	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	20388	-0-	-1653	-0-	1920	1	18468	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	19317	-0-	-2013	-0-	1516	1	17801	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	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
04	18750	X	11515	-0-	-7235	-0-	896	1	10619	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	12257	-0-	-3646	-0-	955	1	11302	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11277	-0-	-1563	-0-	769	1	10508	2	N	-0-					-0-
07	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	1859	1	15933	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	8367	-0-	-3878	-0-	788	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	6454	-0-	-5396	-0-	506	1	5948	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	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
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	475	1	11802	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12544	-0-	-104	-0-	476	1	12068	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11333	-0-	-907	-0-	434	1	10899	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12151	-0-	-497	-0-	499	1	11652	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11416	-0-	-1232	-0-	435	1	10981	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11383	-0-	-857	-0-	425	1	10958	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	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
04	18210	X	17739	-0-	-471	-0-	687	1	17052	2	N	-0-			-0-
05	18817	X	18113	-0-	-704	-0-	687	1	17426	2	N	-0-			-0-
06	18210	X	16618	-0-	-1592	-0-	637	1	15981	2	N	-0-			-0-
07	18817	X	18304	-0-	-513	-0-	752	1	17552	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	17193	-0-	-1252	-0-	654	1	16539	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	16630	-0-	-1100	-0-	621	1	16009	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	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
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	189	1	12732	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	12007	-0-	-2129	-0-	180	1	11827	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	10844	-0-	-2836	-0-	119	1	10725	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11195	-0-	-2941	-0-	263	1	10932	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	11108	-0-	-2780	-0-	261	1	10847	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	11259	-0-	-1671	-0-	243	1	11016	2	N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	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
04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	631	1	6199	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	5465	-0-	-2905	-0-	569	1	4896	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	5931	-0-	-1179	-0-	596	1	5335	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7299	-0-	-48	-0-	708	1	6591	2	N	-0-			-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	705	1	6912	2	N	-0-			-0-
*09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	654	1	6486	2	N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	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
04	6510	X	4915	-0-	-1595	-0-	454	1	4461	2	N	-0-			-0-
05	6541	X	4967	-0-	-1574	-0-	517	1	4450	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4510	-0-	-860	-0-	453	1	4057	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4272	-0-	-967	-0-	414	1	3858	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	411	1	4024	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	426	1	4231	2	N	-0-			-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	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
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	383	1	4533	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	239	1	2827	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	2565	-0-	-2505	-0-	175	1	2390	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	3777	-0-	-1462	-0-	395	1	3382	2	N	-0-			-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	732	1	7041	2	N	-0-			-0-
*09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	610	1	7163	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	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
04	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	1443	1	17092	2	N	-0-					-0-
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	1390	1	16449	2	N	-0-					-0-
06	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	1060	1	14495	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	8112	-0-	-4598	-0-	848	1	7264	2	N	-0-					-0-
08	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	2040	1	19622	2	N	-0-					-0-
*09	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	1658	1	19476	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	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
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	348	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5724	-0-	-166	-0-	320	1	5404	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	302	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5738	-0-	-803	-0-	310	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5118	-0-	-1423	-0-	289	1	4829	2	N	-0-					-0-
*09	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	449	1	8176	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	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
04	11160	X	10436	-0-	-724	-0-	812	1	9624	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10987	-0-	-762	-0-	856	1	10131	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10288	-0-	-1082	-0-	701	1	9587	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11444	-0-	-305	-0-	1196	1	10248	2	N	-0-					-0-
08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1156	1	11119	2	N	-0-					-0-
*09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	934	1	10967	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	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
04	17040	X	16550	-0-	-490	-0-	1122	1	15428	2	N	-0-					45
05	17608	X	16355	-0-	-1253	-0-	875	1	15476	2	N	4					49
							4	9									
06	17040	X	15591	-0-	-1449	-0-	1010	1	14575	2	N	5					54
							6	9									
07	17112	X	15128	-0-	-1984	-0-	1175	1	13941	2	N	11					65
							12	9									
08	17112	X	15139	-0-	-1973	-0-	1159	1	13980	2	N	-0-					65
09	16560	X	13955	-0-	-2605	-0-	1145	1	12810	2	N	-0-					65

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	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
04	16110	X	15759	-0-	-351	-0-	1069	1	14690	2	N	-0-					44
05	16306	X	16009	-0-	-297	-0-	856	1	15147	2	N	5					49
							6	9									
06	15630	X	15553	-0-	-77	-0-	1007	1	14540	2	N	5					54
							6	9									
07	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	1182	1	14018	2	N	11					65
							12	9									
08	16275	X	15063	-0-	-1212	-0-	1153	1	13910	2	N	-0-					65
09	15750	X	14222	-0-	-1528	-0-	1167	1	13055	2	N	-0-					65

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	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
04	15840	X	15504	-0-	-336	-0-	227	1	15277	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	14144	-0-	-2689	-0-	212	1	13932	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	14724	-0-	-1566	-0-	162	1	14562	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	14438	-0-	-2395	-0-	340	1	14098	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	13159	-0-	-3302	-0-	309	1	12850	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14705	-0-	-805	-0-	317	1	14388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	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
04	8070	X	7268	-0-	-802	-0-	107	1	7161	2	N	-0-					-0-
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	144	1	9428	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6475	-0-	-1595	-0-	71	1	6404	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5040	-0-	-3299	-0-	119	1	4921	2	N	-0-					-0-
08	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	358	1	14872	2	N	-0-					-0-
*09	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	340	1	15434	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

04	11040	X	9297	-0-	-1743	-0-	136	1	9161	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9298	-0-	-1893	-0-	140	1	9158	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	89	1	7972	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	8712	-0-	-2107	-0-	205	1	8507	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8715	-0-	-895	-0-	205	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7960	-0-	-1340	-0-	172	1	7788	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	78	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	90	1	5938	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	2469	-0-	-4041	-0-	27	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5484	-0-	-1243	-0-	129	1	5355	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	3654	-0-	-2825	-0-	86	1	3568	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	103	1	4680	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

04	9480	X	7816	-0-	-1664	-0-	115	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8186	-0-	-1610	-0-	123	1	8063	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8108	-0-	-472	-0-	89	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8432	-0-	-434	-0-	198	1	8234	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7578	-0-	-916	-0-	178	1	7400	2	N	-0-					-0-
*09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	180	1	8152	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

04	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	1057	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9937	-0-	-696	-0-	1032	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8399	-0-	-1891	-0-	747	1	7652	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9071	-0-	-1562	-0-	1391	1	7680	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9880	-0-	-753	-0-	1300	1	8580	2	N	-0-					-0-
*09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1180	1	8772	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	166	1	11132	2	N	-0-					-0-
05	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	165	1	10862	2	N	-0-					-0-
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	108	1	9671	2	N	-0-					-0-
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	221	1	9177	2	N	-0-					-0-
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	180	1	7491	2	N	-0-					-0-
*09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	168	1	7638	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

04	10740	X	8615	-0-	-2125	-0-	126	1	8489	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	9070	-0-	-2028	-0-	136	1	8934	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8105	-0-	-1225	-0-	89	1	8016	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8390	-0-	-910	-0-	197	1	8193	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8044	-0-	-1225	-0-	189	1	7855	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8072	-0-	-718	-0-	174	1	7898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	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
04	5640	X	4699	-0-	-941	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4697	-0-	-418	-0-	4697	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	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
04	4050	X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	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
04	12870	X	10932	-0-	-1938	-0-	10932	2			N	-0-			-0-
05	13299	X	12315	-0-	-984	-0-	12315	2			N	-0-			-0-
06	12870	X	11908	-0-	-962	-0-	11908	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-			-0-
*09	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	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
04	6870	X	6627	-0-	-243	-0-	354	1	6273	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	7083	-0-	-16	-0-	350	1	6733	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5625	-0-	-1275	-0-	319	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5709	-0-	-1421	-0-	328	1	5381	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5712	-0-	-1418	-0-	362	1	5350	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5201	-0-	-1639	-0-	324	1	4877	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	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
04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	17325	2			N	-0-			-0-
05	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17510	2			N	-0-			-0-
06	17550	X	16281	-0-	-1269	-0-	16281	2			N	-0-			-0-
07	18135	X	15824	-0-	-2311	-0-	15824	2			N	-0-			-0-
08	18135	X	17694	-0-	-441	-0-	17694	2			N	-0-			-0-
09	17340	X	17055	-0-	-285	-0-	17055	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	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
04	8160	X	7139	-0-	-1021	-0-	381	1	6758	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7374	-0-	-1027	-0-	364	1	7010	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6378	-0-	-1422	-0-	362	1	6016	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6363	-0-	-1108	-0-	365	1	5998	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	6773	-0-	-605	-0-	429	1	6344	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6883	-0-	-257	-0-	429	1	6454	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	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
04	18000	X	16332	-0-	-1668	-0-	16332	2			N	-0-			-0-
05	18600	X	17240	-0-	-1360	-0-	17240	2			N	-0-			-0-
06	18000	X	17162	-0-	-838	-0-	17162	2			N	-0-			-0-
07	17298	X	16229	-0-	-1069	-0-	16229	2			N	-0-			-0-
08	16988	X	14531	-0-	-2457	-0-	14531	2			N	-0-			-0-
09	17160	X	16083	-0-	-1077	-0-	16083	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	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
04	21270	X	20517	-0-	-753	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20548	-0-	-1617	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	17777	-0-	-3673	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	21413	-0-	-752	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	17537	-0-	-4070	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18084	-0-	-2436	-0-	18084	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	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
04	13200	X	3004	-0-	-10196	-0-	384	1	2620	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	3975	-0-	-9665	-0-	578	1	3397	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	8079	-0-	-5121	-0-	879	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	962	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8666	-0-	-510	-0-	966	1	7700	2	N	-0-					-0-
*09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	1211	1	8058	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	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
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	708	1	10348	2	N	-0-					-0-
05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	786	1	11532	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	632	1	9793	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10812	-0-	-410	-0-	656	1	10156	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10874	-0-	-348	-0-	675	1	10199	2	N	-0-					-0-
*09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	926	1	9988	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	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
04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	874	1	12772	2	N	-0-					-0-
05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	958	1	13758	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	12336	-0-	-1734	-0-	748	1	11588	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12626	-0-	-1913	-0-	766	1	11860	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	12613	-0-	-2112	-0-	783	1	11830	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	11605	-0-	-2645	-0-	985	1	10620	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	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
04	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	699	1	10217	2	N	-0-					-0-
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	675	1	9904	2	N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	578	1	8958	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9507	-0-	-165	-0-	577	1	8930	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9073	-0-	-599	-0-	563	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8680	-0-	-680	-0-	736	1	7944	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	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
04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	650	1	9500	2	N	-0-					-0-
05	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	697	1	10017	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	562	1	8712	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9874	-0-	-170	-0-	599	1	9275	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9532	-0-	-512	-0-	592	1	8940	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9154	-0-	-566	-0-	777	1	8377	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	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
04	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	449	1	6558	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7142	-0-	-546	-0-	455	1	6687	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6402	-0-	-1038	-0-	388	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6421	-0-	-1267	-0-	390	1	6031	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	382	1	5771	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	570	1	6151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	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
04	22170	X	20822	-0-	-1348	-0-	1863	1	18959	2	N	-0-					-0-
05	22940	X	21062	-0-	-1878	-0-	1936	1	19126	2	N	-0-					-0-
06	22200	X	20861	-0-	-1339	-0-	1861	1	19000	2	N	-0-					-0-
07	22940	X	21562	-0-	-1378	-0-	1907	1	19655	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	21877	-0-	-9	-0-	1830	1	20047	2	N	-0-					-0-
*09	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	3270	1	18819	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	712	1	7244	2	N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	726	1	7490	2	N	-0-					-0-
06	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	726	1	7414	2	N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	747	1	7695	2	N	-0-					-0-
08	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	724	1	7938	2	N	-0-					-0-
*09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1328	1	7639	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	921	1	9373	2	N	-0-					-0-
05	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	869	1	8967	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9373	-0-	-1127	-0-	836	1	8537	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9516	-0-	-1334	-0-	842	1	8674	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9594	-0-	-1256	-0-	802	1	8792	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9813	-0-	-477	-0-	1453	1	8360	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

04	10680	X	7824	-0-	-2856	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6741	-0-	-2373	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7186	-0-	-944	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	4478	-0-	-3613	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	4625	-0-	-3466	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4920	-0-	-2910	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
08	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
*09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

04	14250	X	11523	-0-	-2727	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12160	-0-	-1883	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12325	-0-	-875	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12685	-0-	-149	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11980	-0-	-730	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11588	-0-	-742	-0-	11588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	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
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	803	1	3428	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	513	1	2068	2	Y	29	20	1			15
							32	9									
07	4371	X	2863	-0-	-1508	-0-	556	1	2268	2	Y	35	22	1			28
							39	9									
08	4371	X	3051	-0-	-1320	-0-	586	1	2431	2	Y	31	28	1			31
							34	9									
09	4230	X	2850	-0-	-1380	-0-	549	1	2254	2	Y	43	33	1			41
							47	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	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
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	492	1	2099	2	Y	48	34	1			45
							53	9									
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	479	1	2146	2	Y	46	36	1			55
							51	9									
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	482	1	1943	2	Y	32	64	1			23
							35	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	539	1	2197	2	Y	33	28	1			28
							36	9									
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	538	1	2233	2	Y	35	29	1			34
							39	9									
*09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	515	1	2115	2	Y	29	30	1			33
							32	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	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
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8					23
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	174	2	7	9	Y	6	18	1			11
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	Y	6	12	1			5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	11	11	1			5
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8					13
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	7	11	1			9

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	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
04	9900	X	6123	-0-	-3777	-0-	548	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5827	-0-	-1334	-0-	535	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	634	1	6478	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6516	-0-	-149	-0-	576	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	933	1	10223	2	N	-0-					-0-
*09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1531	1	8810	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	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
04	11940	X	9589	-0-	-2351	-0-	9500	2	89	9	Y	81					96
05	14570	X	12565	-0-	-2005	-0-	12500	2	65	9	Y	59	76	1			79
06	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13557	2	64	9	Y	58	99	1			38
07	14601	X	14595	-0-	-6	-0-	14475	2	120	9	Y	109	106	1			41
08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14423	2	91	9	Y	83					124
*09	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	598	1	13586	2	Y	63	107	1			80
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	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
04	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	1296	1	6235	2	Y	56	63	1			30
							62	9									
05	8742	X	7070	-0-	-1672	-0-	1368	1	5656	2	Y	42					72
							46	9									
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1176	1	4598	2	Y	43	62	1			53
							47	9									
07	8060	X	1876	-0-	-6184	-0-	1417	1	448	2	Y	10	31	1			32
							11	9									
08	8060	X	164	-0-	-7896	-0-	164	1			Y	-0-					32
*09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	2203	1	5714	2	Y	4					36
							4	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	2	35	9	Y	32					47
05	10943	X	4685	-0-	-6258	-0-	4659	2	26	9	Y	24	37	1			34
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6229	2	25	9	Y	23	41	1			16
07	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11899	2	48	9	Y	44	43	1			17
08	9920	X	1447	-0-	-8473	-0-	1411	2	36	9	Y	33					50
09	9600	X	7466	-0-	-2134	-0-	314	1	7123	2	Y	26	43	1			33
							29	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	603	1	2577	2	Y	61	41	1			54
							67	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	598	1	2679	2	Y	88	44	1			98
							97	9									
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	556	1	2243	2	Y	34	103	1			29
							37	9									
07	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	596	1	2432	2	Y	41	37	1			33
							45	9									
08	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	590	1	2450	2	Y	34	32	1			35
							37	9									
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	639	1	2626	2	Y	31	32	1			34
							34	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1461	1	6239	2	Y	63	54	1			65
							69	9									
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1423	1	6375	2	Y	74	54	1			85
							81	9									
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1425	1	5743	2	Y	44	96	1			33
							48	9									
07	7812	X	7220	-0-	-592	-0-	1412	1	5756	2	Y	47	41	1			39
							52	9									
08	7812	X	7193	-0-	-619	-0-	1389	1	5765	2	Y	35	37	1			37
							39	9									
09	7560	X	6699	-0-	-861	-0-	1301	1	5348	2	Y	45	38	1			44
							50	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

04	5940	X	4671	-0-	-1269	-0-	567	1	4104	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4800	-0-	-1214	-0-	439	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	447	1	4192	2	Y	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	532	1	5000	2	Y	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	559	1	5523	2	Y	-0-					-0-
*09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	499	1	4608	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	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
04	7410	X	3339	-0-	-4071	-0-	401	1	2903	2	Y	32	37	1			17
							35	9									
05	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	659	1	6550	2	Y	25					42
							28	9									
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	558	1	5233	2	Y	25	36	1			31
							28	9									
07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	674	1	6333	2	Y	6	18	1			19
							7	9									
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	584	1	5773	2	Y	-0-					19
*09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	589	1	5444	2	Y	2					21
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	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
04	7560	X	6523	-0-	-1037	-0-	687	1	5836	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	6402	-0-	-1162	-0-	716	1	5686	2	Y	-0-					-0-
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	648	1	4923	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5354	-0-	-1745	-0-	630	1	4724	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5295	-0-	-1680	-0-	663	1	4632	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	647	1	4456	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	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
04	8580	X	8217	-0-	-363	-0-	702	1	7515	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8346	-0-	-458	-0-	698	1	7648	2	Y	-0-					-0-
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	670	1	7009	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	702	1	6966	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8039	-0-	-455	-0-	720	1	7319	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	7780	-0-	-440	-0-	698	1	7082	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	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
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	549	1	5873	2	Y	70	79	1			37
							77	9									
05	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	551	1	6049	2	Y	53					90
							58	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	539	1	5632	2	Y	55	78	1			67
							61	9									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	635	1	6307	2	Y	13	39	1			41
							14	9									
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	637	1	6478	2	Y	-0-					41
*09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	592	1	6003	2	Y	4					45
							4	9									

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	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
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	976	1	2301	2	N	50					192
							55	9									
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	833	1	4484	2	N	27					219
							30	9									
06	2940	X	964	-0-	-1976	-0-	217	1	747	2	N	-0-					219
07	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	243	1	728	2	N	-0-					219
08	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	629	1	2330	2	N	-0-					219
09	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	510	1	1772	2	N	-0-					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	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
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	285	1	673	2	N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	871	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	726	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	640	1	1918	2	N	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	524	1	1941	2	N	-0-					-0-
*09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	409	1	1421	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	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
04	6720	X	4702	-0-	-2018	-0-	1400	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	1147	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7657	-0-	-113	-0-	1722	1	5935	2	N	-0-					-0-
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	2038	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1695	1	6283	2	N	-0-					-0-
*09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1720	1	5982	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	122	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	150	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	296	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	123	1	319	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	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
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	600	1	5102	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	493	1	3918	2	Y	18					30
							20	9									
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	495	1	3760	2	Y	18	26	1			22
							20	9									
07	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	613	1	4595	2	Y	4	13	1			13
							4	9									
08	5921	X	4372	-0-	-1549	-0-	547	1	3825	2	Y	-0-					13
09	5730	X	4334	-0-	-1396	-0-	549	1	3783	2	Y	2					15
							2	9									

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	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
04	17640	X	16820	-0-	-820	-0-	247	1	16573	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16253	-0-	-1820	-0-	244	1	16009	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	15924	-0-	-1506	-0-	175	1	15749	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16371	-0-	-1113	-0-	385	1	15986	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	14947	-0-	-2537	-0-	351	1	14596	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	16190	-0-	-640	-0-	349	1	15841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	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
04	11310	X	10792	-0-	-518	-0-	158	1	10634	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11030	-0-	-1029	-0-	166	1	10864	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10082	-0-	-1588	-0-	111	1	9971	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	8772	-0-	-3287	-0-	206	1	8566	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	9009	-0-	-2740	-0-	212	1	8797	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	9311	-0-	-1489	-0-	201	1	9110	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	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
04	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	329	1	22132	2	N	-0-			-0-
05	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	327	1	21452	2	N	-0-			-0-
06	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	235	1	21127	2	N	-0-			-0-
07	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	502	1	20814	2	N	-0-			-0-
08	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	487	1	20249	2	N	-0-			-0-
*09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	421	1	19082	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	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
04	17430	X	15897	-0-	-1533	-0-	233	1	15664	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15563	-0-	-2448	-0-	234	1	15329	2	N	-0-			-0-
06	16980	X	12683	-0-	-4297	-0-	140	1	12543	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	14520	-0-	-2468	-0-	342	1	14178	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	14653	-0-	-2304	-0-	344	1	14309	2	N	-0-			-0-
09	15900	X	14214	-0-	-1686	-0-	307	1	13907	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	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
04	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	165	1	11082	2	N	-0-			-0-
05	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	165	1	10839	2	N	-0-			-0-
06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	118	1	10626	2	N	-0-			-0-
07	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	272	1	11292	2	N	-0-			-0-
08	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	265	1	11040	2	N	-0-			-0-
*09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	252	1	11450	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	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
04	15960	X	14225	-0-	-1735	-0-	209	1	14016	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	14352	-0-	-2140	-0-	215	1	14137	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	14196	-0-	-1224	-0-	156	1	14040	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	14365	-0-	-763	-0-	338	1	14027	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	334	1	13902	2	N	-0-			-0-
*09	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	309	1	14014	2	N	-0-			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	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
04	2040	X	1729	-0-	-311	-0-	515	1	1214	2	Y	-0-			-0-
05	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	325	1	1753	2	Y	-0-			-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	405	1	1398	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	360	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	417	1	1545	2	Y	-0-			-0-
*09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

04	18000	X	15274	-0-	-2726	-0-	15241	2	33	9	N	30	193	1			77
05	17484	X	15015	-0-	-2469	-0-	15015	2			N	-0-					77
06	16020	X	14631	-0-	-1389	-0-	14594	2	37	9	N	34					111
07	15996	X	15103	-0-	-893	-0-	15103	2			N	-0-					111
08	15779	X	14710	-0-	-1069	-0-	14710	2			N	-0-					111
09	15270	X	13718	-0-	-1552	-0-	13718	2			N	-0-					111

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

04	17790	X	17620	-0-	-170	-0-	17532	2	88	9	N	80					190
05	18383	X	17667	-0-	-716	-0-	17667	2			N	-0-					190
06	17790	X	16737	-0-	-1053	-0-	16661	2	76	9	N	69	186	1			73
07	18383	X	16233	-0-	-2150	-0-	16233	2			N	-0-					73
08	18383	X	16249	-0-	-2134	-0-	16173	2	76	9	N	69					142
09	17610	X	15381	-0-	-2229	-0-	15339	2	42	9	N	38					180

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

04	13830	X	12249	-0-	-1581	-0-	1056	1	11117	2	N	69					124
							76	9									
05	14291	X	12141	-0-	-2150	-0-	757	1	11382	2	N	2	41	1			85
							2	9									
06	13560	X	12099	-0-	-1461	-0-	963	1	11116	2	N	18					103
							20	9									
07	13733	X	12288	-0-	-1445	-0-	1170	1	11093	2	N	23					126
							25	9									
08	12648	X	12239	-0-	-409	-0-	1442	1	10797	2	N	-0-	39	1			87
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					87

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	917	1	9648	2	N	30					87
							33	9									
05	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	643	1	9671	2	N	16	35	1			68
							18	9									
06	11400	X	9848	-0-	-1552	-0-	783	1	9042	2	N	21					89
							23	9									
07	11780	X	7921	-0-	-3859	-0-	754	1	7150	2	N	15					104
							17	9									
08	10943	X	9570	-0-	-1373	-0-	1128	1	8442	2	N	-0-	29	1			75
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					75

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	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
04	6690	X	6002	-0-	-688	-0-	241	1	5761	2	N	-0-					55
05	6665	X	2312	-0-	-4353	-0-	244	1	2068	2	N	-0-					55
06	6270	X	1055	-0-	-5215	-0-	241	1	814	2	N	-0-					55
07	6200	X	4003	-0-	-2197	-0-	243	1	3760	2	N	-0-					55
08	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	243	1	4799	2	N	-0-					55
09	6000	X	4819	-0-	-1181	-0-	240	1	4579	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1112	1	4458	2	N	-0-					7
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	1386	1	5466	2	N	-0-					7
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	347	1	5129	2	N	-0-					7
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	462	1	5665	2	N	-0-					7
08	4340	X	204	-0-	-4136	-0-	21	1	183	2	N	-0-					7
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1165	1	5226	2	N	-0-					5
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	1365	1	5170	2	N	-0-					5
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	410	1	6061	2	N	-0-					5
07	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	284	1	3477	2	N	-0-					5
08	4185	X	101	-0-	-4084	-0-	10	1	91	2	N	-0-					5
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

04	10530	X	6080	-0-	-4450	-0-	393	1	5687	2	N	-0-					27
05	10881	X	4431	-0-	-6450	-0-	295	1	4136	2	N	-0-					27
06	10530	X	4647	-0-	-5883	-0-	295	1	4352	2	N	-0-					27
07	8556	X	4039	-0-	-4517	-0-	305	1	3734	2	N	-0-					27
08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1019	1	8870	2	N	-0-					27
*09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1047	1	9459	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	526	1	7570	2	N	-0-					-0-
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	527	1	7723	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5114	-0-	-2566	-0-	524	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	528	1	7683	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4856	-0-	-3080	-0-	528	1	4328	2	N	-0-					-0-
*09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	525	1	7636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	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
04	4590	X	4587	-0-	-3	-0-	329	1	4258	2	N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	338	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	328	1	7180	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	339	1	4321	2	N	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	339	1	7695	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4440	-0-	-900	-0-	328	1	4112	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	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
04	71622 X	14257	-0-	-57365	-0-	14160	2	97	9	N	88	187	1			99
05	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14740	2	98	9	N	89					188
06	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13235	2	74	9	N	67	183	1			72
07	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13831	2	83	9	N	75					147
08	13733 X	13380	-0-	-353	-0-	13301	2	79	9	N	72	179	1			40
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	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
04	66785	X	12830	-0-	-53955	-0-	12749	2	81	9	N	74					217
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13616	2	88	9	N	80	183	1			114
06	12720	X	12511	-0-	-209	-0-	12435	2	76	9	N	69	3	8			180
07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13095	2	74	9	N	67	181	1			66
08	13144	X	13044	-0-	-100	-0-	12958	2	86	9	N	78					144
09	12720	X	12084	-0-	-636	-0-	12004	2	80	9	N	73	183	1			34

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

04	13813	X	325	-0-	-13488	-0-	323	2	2	9	N	2					185
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					185
06	360	X	190	-0-	-170	-0-	180	2	10	9	N	9	6	8			188
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	164	1			24
08	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					24
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					24

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

04	56983	X	3546	-0-	-53437	-0-	3344	2	202	9	N	184	181	1	1	8	38
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1290	2	45	9	N	41					79
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	40					119
07	12555	X	641	-0-	-11914	-0-	271	2	370	9	N	336	361	1	3	8	91
08	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	12920	2	365	9	N	332	355	1			68
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					68

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

04	58141	X	15018	-0-	-43123	-0-	14877	2	141	9	N	128	185	1			116
05	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15361	2	158	9	N	144					260
06	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14810	2	77	9	N	70	184	1			146
07	14880	X	14365	-0-	-515	-0-	14167	2	198	9	N	180	182	1			144
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14771	2	195	9	N	177	224	1			97
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					97

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

04	58264	X	11394	-0-	-46870	-0-	11250	2	144	9	N	131	177	1			151
05	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11758	2	169	9	N	154	183	1			122
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11413	2	157	9	N	143	175	1			90
07	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11769	2	129	9	N	117					207
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11666	2	131	9	N	119	182	1			144
09	11340	X	11336	-0-	-4	-0-	11205	2	131	9	N	119	177	1			86

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

04	38763	X	7283	-0-	-31480	-0-	6977	2	306	9	N	278	181	1			195
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7169	2	312	9	N	284	354	1			125
06	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6511	2	277	9	N	252	180	1	3	8	194
07	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	6665	2	270	9	N	245	360	1			79
08	7471	X	6683	-0-	-788	-0-	6448	2	235	9	N	214	181	1			112
09	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6175	2	243	9	N	221	175	1			158

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

04	83398	X	12272	-0-	-71126	-0-	12222	2	50	9	N	45	181	1			73
05	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17652	2	138	9	N	125					198
06	16830	X	15745	-0-	-1085	-0-	15634	2	111	9	N	101	183	1			116
07	17391	X	16134	-0-	-1257	-0-	16023	2	111	9	N	101	175	1			42
08	17391	X	15438	-0-	-1953	-0-	15318	2	120	9	N	109					151
09	16830	X	14445	-0-	-2385	-0-	14332	2	113	9	N	103	180	1			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	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
04	52514	X	10838	-0-	-41676	-0-	10638	2	200	9	N	182	177	1			64
05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10650	2	185	9	N	168	176	1			56
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10158	2	165	9	N	150					206
07	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10187	2	191	9	N	174	191	1			189
08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9928	2	12	9	N	11	185	1			15
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					15

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	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
04	43998	X	8276	-0-	-35722	-0-	8171	2	105	9	N	95	180	1			129
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8634	2	103	9	N	94					223
06	8820	X	8084	-0-	-736	-0-	7995	2	89	9	N	81	188	1			116
07	9114	X	7998	-0-	-1116	-0-	7939	2	59	9	N	54					170
08	9083	X	8045	-0-	-1038	-0-	7958	2	87	9	N	79					249
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					249

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	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
04	39530	X	7705	-0-	-31825	-0-	7610	2	95	9	N	86					202
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7771	2	91	9	N	83	179	1			106
06	7500	X	7352	-0-	-148	-0-	7266	2	86	9	N	78					184
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7840	2	83	9	N	75	185	1			74
08	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	7639	2	63	9	N	57					131
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	7027	2	54	9	N	49					180

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	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
04	64273	X	11894	-0-	-52379	-0-	11774	2	120	9	N	109	182	1	5	8	88
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11761	2	112	9	N	102	5	8			185
06	11760	X	11120	-0-	-640	-0-	11018	2	102	9	N	93	183	1	3	8	92
07	12152	X	11085	-0-	-1067	-0-	10987	2	98	9	N	89	1	8			180
08	12152	X	10676	-0-	-1476	-0-	10586	2	90	9	N	82	179	1			83
09	11760	X	10369	-0-	-1391	-0-	10277	2	92	9	N	84					167

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	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
04	62072	X	11364	-0-	-50708	-0-	11186	2	178	9	N	162	170	1	1	8	151
05	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11234	2	172	9	N	156	171	1			136
06	11550	X	11099	-0-	-451	-0-	10937	2	162	9	N	147	180	1	3	8	100
07	11935	X	11220	-0-	-715	-0-	11062	2	158	9	N	144	180	1	1	8	63
08	11935	X	10854	-0-	-1081	-0-	10705	2	149	9	N	135					198
09	11370	X	10212	-0-	-1158	-0-	10078	2	134	9	N	122	177	1			143

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	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
04	96029	X	17802	-0-	-78227	-0-	17352	2	450	9	N	409	365	1			201
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17405	2	439	9	N	399	533	1			67
06	17220	X	16481	-0-	-739	-0-	16079	2	402	9	N	365	364	1			68
07	17794	X	17051	-0-	-743	-0-	16649	2	402	9	N	365	353	1			80
08	17794	X	16623	-0-	-1171	-0-	16226	2	397	9	N	361	364	1			77
09	17220	X	15698	-0-	-1522	-0-	15327	2	371	9	N	337	365	1			49

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	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
04	70979	X	13147	-0-	-57832	-0-	13035	2	112	9	N	102	3	8			147
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13103	2	102	9	N	93	179	1	2	8	59
06	13530	X	12330	-0-	-1200	-0-	12234	2	96	9	N	87	3	8			143
07	13981	X	12598	-0-	-1383	-0-	12511	2	87	9	N	79	181	1			41
08	13981	X	12248	-0-	-1733	-0-	12160	2	88	9	N	80					121
09	13140	X	11540	-0-	-1600	-0-	11455	2	85	9	N	77					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	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
04	82744	X	15040	-0-	-67704	-0-	14904	2	136	9	N	124	2	8			256
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14510	2	125	9	N	114	181	1	2	8	187
06	14880	X	13171	-0-	-1709	-0-	13061	2	110	9	N	100	180	1	3	8	104
07	15376	X	12703	-0-	-2673	-0-	12600	2	103	9	N	94	1	8			197
08	15376	X	11306	-0-	-4070	-0-	11212	2	94	9	N	85	185	1			97
09	14880	X	11462	-0-	-3418	-0-	11360	2	102	9	N	93					190

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	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
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11313	2	174	9	N	158	175	1	13	8	110
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11504	2	173	9	N	157	175	1	12	8	80
06	11550	X	10925	-0-	-625	-0-	10770	2	155	9	N	141	172	1	11	8	38
07	11935	X	10569	-0-	-1366	-0-	10433	2	136	9	N	124	2	8			160
08	11935	X	9746	-0-	-2189	-0-	9650	2	96	9	N	87	178	1			69
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					69

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	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
04	107074	X	20467	-0-	-86607	-0-	20294	2	173	9	N	157	172	1	5	8	196
05	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20204	2	168	9	N	153	177	1	4	8	168
06	20490	X	19355	-0-	-1135	-0-	19197	2	158	9	N	144	179	1	11	8	122
07	21173	X	19805	-0-	-1368	-0-	19665	2	140	9	N	127	175	1	1	8	73
08	21173	X	18173	-0-	-3000	-0-	18048	2	125	9	N	114					187
09	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					187

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	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
04	28418	X	6742	-0-	-21676	-0-	6294	2	448	9	N	407	344	1	14	8	83
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15266	2	506	9	N	460	351	1	13	8	179
06	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	16478	2	415	9	N	377	345	1	13	8	198
07	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16630	2	356	9	N	324	356	1			166
08	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	17498	2	316	9	N	287	348	1			105
*09	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	15888	2	278	9	N	253	175	1			183

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	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
04	24494	X	5065	-0-	-19429	-0-	4856	2	209	9	N	190	172	1	10	8	83
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7237	2	224	9	N	204	178	1	9	8	100
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6547	2	194	9	N	176	180	1	13	8	83
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6319	2	185	9	N	168	175	1	6	8	70
08	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17590	2	162	9	N	147	180	1			37
*09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4897	2	145	9	N	132					169

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	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
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3335	2	175	9	N	159	180	1	14	8	99
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5344	2	260	9	N	236	170	1	12	8	153
06	5400	X	4262	-0-	-1138	-0-	4055	2	207	9	N	188	180	1			161
07	5580	X	4491	-0-	-1089	-0-	4309	2	182	9	N	165	178	1	4	8	144
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20489	2	190	9	N	173	172	1			145
09	5400	X	4539	-0-	-861	-0-	4373	2	166	9	N	151	177	1			119

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	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
04	13364	X	4682	-0-	-8682	-0-	4162	2	520	9	N	473	519	1			41
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3956	2	546	9	N	496	348	1			189
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	12993	2	603	9	N	548	517	1			220
07	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12551	2	361	9	N	328	354	1			194
08	4867	X	925	-0-	-3942	-0-	886	2	39	9	N	35	177	1			52
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	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
04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15269	2	657	9	N	597	537	1			145
05	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25237	2	711	9	N	646	710	1			81
06	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	25509	2	539	9	N	490	355	1			216
07	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	26561	2	465	9	N	423	529	1			110
08	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28167	2	420	9	N	382	351	1			141
*09	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	28229	2	365	9	N	332	359	1			114

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

04	0	%	12676	-0-	12676	74335	11796	2	880	9	N	800	684	1	12	8	246
05	0	%	13202	-0-	13202	87537	12384	2	818	9	N	744	680	1	12	8	298
06	0	%	12843	-0-	12843	100380	12380	2	463	9	N	421	530	1	6	8	183
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100380					N	NO RPT					183
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100380					N	NO RPT					183
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100380					N	NO RPT					183

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6868	X	-0-	-0-	-6868	-0-					N	-0-					-0-
07	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
09	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	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
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	2270	3	Y	10					217
							11	9									
05	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	456	1	2289	3	Y	9					226
							10	9									
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	513	1	2165	3	Y	13					239
							14	9									
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2329	3	Y	35	78	1			196
							39	9									
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	506	1	2396	3	Y	7					203
							8	9									
*09	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	394	1	2266	3	Y	10					213
							11	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	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
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					19
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	95	1	477	3	Y	-0-					19
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-					19
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	549	3	Y	-0-					19
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	3	Y	-0-					19
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	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
04	2723	N	1008	-0-	-1715	-0-	164	1	844	3	Y	-0-					20
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	173	1	872	3	Y	-0-					20
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					20
*07	1054	N	573	-0-	-481	-0-	94	1	479	3	Y	-0-					20
*08	1054	N	228	-0-	-826	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	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
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	114	1	590	3	Y	-0-					7
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	Y	-0-					7
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	-0-					7
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	3	Y	-0-					7
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	133	1	629	3	Y	-0-					7
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	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
04	1986	N	676	-0-	-1310	-0-	110	1	566	3	Y	-0-					21
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	141	1	709	3	Y	-0-					21
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	7					28
							8	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	201	1	1025	3	Y	9					37
							10	9									
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	3	Y	-0-					37
*09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	163	1	937	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					41
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	35	1	174	3	Y	1					42
							1	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					42
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					42
*08	217	N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					42
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-					42

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	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
04	0	W	1245	-0-	1245	18999	285	1	952	3	Y	7					138
							8	9									
05	0	W	1224	-0-	1224	20223	381	1	842	3	Y	1					139
							1	9									
06	0	W	1207	-0-	1207	21430	301	1	900	3	Y	5					144
							6	9									
07	0	W	1223	-0-	1223	22653	205	1	1018	3	Y	-0-					144
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	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
04	3000	N	1746	-0-	-1254	2986	284	1	1462	3	Y	-0-					112
05	3100	N	1469	-0-	-1631	1355	243	1	1219	3	Y	6					118
							7	9									
06	3000	N	1980	-0-	-1020	335	377	1	1593	3	Y	9					127
							10	9									
*07	2235	N	1900	-0-	-335	-0-	310	1	1583	3	Y	6					133
							7	9									
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	331	1	1567	3	Y	3					136
							3	9									
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	241	1	1387	3	Y	6					142
							7	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	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
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	238	1	456	3	Y	-0-					9
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	227	1	458	3	Y	-0-					9
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	302	1	458	3	Y	-0-					9
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	299	1	464	3	Y	-0-					9
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	Y	-0-					9
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	230	1	410	3	Y	1	1	8			9
							1	9									

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	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
04	3300	X	2854	-0-	-446	-0-	464	1	2390	3	Y	-0-					22
05	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	452	1	2273	3	Y	-0-					22
06	3270	X	2481	-0-	-789	-0-	475	1	2004	3	Y	2					24
							2	9									
*07	3255	X	2323	-0-	-932	-0-	379	1	1936	3	Y	7					31
							8	9									
*08	3162	X	2072	-0-	-1090	-0-	361	1	1711	3	Y	-0-	31	1			-0-
*09	2850	X	1958	-0-	-892	-0-	290	1	1668	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	Y	-0-					30
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	27	1	54	3	Y	-0-					30
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	-0-					30
*07	217	N	86	-0-	-131	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					30
*08	93	N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					30
*09	120	N	24	-0-	-96	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	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
04	2424	N	723	-0-	-1701	-0-	135	1	587	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	1302	N	71	-0-	-1231	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					25
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	344	1	1315	3	Y	-0-					25
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	179	1	793	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	3	Y	-0-					25
*09	1290	N	527	-0-	-763	-0-	106	1	417	3	Y	4	4	8			25
							4	9									

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	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
04	3000	N	1387	-0-	-1613	1227	259	1	1126	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
05	2633	N	1406	-0-	-1227	-0-	261	1	1145	3	Y	-0-					23
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	294	1	1123	3	Y	-0-					23
*07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	252	1	1114	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
*08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	319	1	1000	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
*09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	217	1	859	3	Y	2	2	8			25
							2	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					281
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					281
06	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					281
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					281
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					281
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					33
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					33
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					122
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					122
06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					28
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					28
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					374
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					376
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	625	3	3	9	N	3					379
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					163
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					171
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	460	3	32	9	N	29					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1092					N	-0-					240
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1092					N	-0-					240
06	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					240
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					153
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	3	13	9	N	12					165
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7					172
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					315
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					516
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	2	9	N	2					518
06	1560	N	1093	-0-	-467	-0-	1093	3			N	-0-					518
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					15
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	619	3	12	9	N	11					26
06	840	N	445	-0-	-395	-0-	445	3			N	-0-	27	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	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
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					270
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	3	12	9	N	11					281
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	953	3	28	9	N	25					306
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	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
04	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					560
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

04	10734	X	1725	-0-	-9009	-0-	1571	3	154	9	N	140					1685
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1882	3	154	9	N	140	168	1			1657
06	2310	X	1746	-0-	-564	-0-	1592	3	154	9	N	140					1797
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1797
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1797
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1797

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					357
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					357
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					357
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5					444
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	3	8	9	N	7					451
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	895	3	13	9	N	12					463
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					238
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					238
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					213
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					213
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	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
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					210
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					210
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					101
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					101
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	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
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	Y	5					457
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					457
06	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-					457
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					457
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					457
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					457

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					504
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6	9	N	5					509
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			N	-0-					509
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					82
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					82
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					177
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					177
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	418					Y	-0-					226
05	14B2 EXT		212	-0-	212	630	212	3			Y	-0-					226
06	790	X	160	-0-	-630	-0-	160	3			Y	-0-					226
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					226
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					226
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	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
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					60
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	N	1					61
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					496
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					496
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	530	3	2	9	N	2					498
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					414
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					414
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					863
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					863
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					863
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					863

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	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
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					851
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	N	5					856
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	724	3	1	9	N	1					857
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					857
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					857
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					857

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					345
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					358
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	3	10	9	N	9					367
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6					18
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		434	-0-	434	434	425	3	9	9	Y	8					26
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					26
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					26
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					26

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	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
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	N	3					802
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	567	3	36	9	N	33					835
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	493	3	3	9	N	3					838
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					838
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					838
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					838

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					505
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					507
06	660	N	499	-0-	-161	-0-	496	3	3	9	N	3					510
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	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
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					209
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					210
06	870	N	226	-0-	-644	-0-	226	3			N	-0-	134	1			76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	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
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2					233
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1948	3	62	9	N	56					289
06	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1279	3	9	9	N	8					297
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					3
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					3
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	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
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					696
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					696
06	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					696
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					696
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					696
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					204
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	420	3	84	9	Y	76					280
06	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	177	3	15	9	Y	14					294
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					294
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					294
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					294

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	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
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					201
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					201
06	DLQ	G-10	234	-0-	234	234	230	3	4	9	Y	4					205
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					205
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					205
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT					205

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	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
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1894	3	31	9	N	28			248
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	3	23	9	N	21			269
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	3	17	9	N	15			284
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			357
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			357
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1749	3	19	9	N	17			374
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			216
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			216
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			216
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	N	2					1024
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					1024
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	828	3	6	9	N	5					1029
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1029
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1029
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1029

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					51
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					51
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	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
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					8
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	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
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4481	3	45	9	N	41					393
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4726	3	37	9	N	34	150	1			277
06	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2596	3	24	9	N	22					299
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					299
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					299
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	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
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	800	3	18	9	N	16					93
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	N	2					95
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	3	28	9	N	25					120
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	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
04	3000	N	3724	-0-	724	756	3724	3			N	-0-					140
05	3100	N	3658	-0-	558	1314	3658	3			N	-0-					140
06	4348	X	3034	-0-	-1314	-0-	3034	3			N	-0-					140
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					140
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					140
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	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
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5372	3	6	9	Y	5					139
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			Y	-0-					139
06	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	4410	3	3	9	Y	3					142
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT					142
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT					142
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4413					Y	NO RPT					142

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	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
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3072	3	149	9	N	135					1093
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2933	3	149	9	N	135					1228
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2780	3	149	9	N	135					1363
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1363
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1363
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	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
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	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
04	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2457	3	20	9	N	18					569
05	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2542	3	35	9	N	32					601
06	2880	X	2048	-0-	-832	-0-	2024	3	24	9	N	22					623
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					623
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					623
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					623

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	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
04	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	3502	3	17	9	N	15					274
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3530	3	8	9	N	7					281
06	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	3234	3			N	-0-					281
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					281
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					281
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	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
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4856	3	57	9	N	52	191	1			127
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5134	3	77	9	N	70					197
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4668	3	75	9	N	68	179	1			86
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					86
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					86
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	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
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5989	3	14	9	N	13					880
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-	166	1			714
06	6810	X	6156	-0-	-654	-0-	6149	3	7	9	N	6					720
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					720
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					720
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					720

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	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
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					723
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					723
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					723
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					723

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					43
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					43
06	570	N	216	-0-	-354	-0-	216	3			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					9
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	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
04	3000	N	11246	-0-	8246	34797	11115	3	131	9	N	119					139
05	3100	N	10129	-0-	7029	41826	9983	3	146	9	N	133	183	1			89
06	50669	X	8843	-0-	-41826	-0-	8736	3	107	9	N	97	183	1			3
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					3
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	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
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8314	3	69	9	N	63	183	1			1079
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9153	3	48	9	N	44					1123
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8629	3	59	9	N	54	135	1			1042
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1042
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1042
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1042

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	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
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					2
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					2
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					2
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					2
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					576
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	142	3	34	9	N	31					607
06	2670	X	60	-0-	-2610	-0-	60	3			N	-0-	93	1			514
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					514
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					514
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	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
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	3	22	9	N	20					135
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1252	3	23	9	N	21					156
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1177	3	15	9	N	14					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	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
04	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	2666	3			N	-0-					5
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					5
06	2760	X	1753	-0-	-1007	-0-	1753	3			N	-0-					5
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					270
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					270
06	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1809	3			N	-0-					270
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4718	3	22	9	N	20					337
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4826	3	81	9	N	74	186	1			225
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4784	3	36	9	N	33	83	1			176
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					176
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					176
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					1096
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6935	3	7	9	N	6					1102
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6675	3			N	-0-					1102
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					1102
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					1102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	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
04	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3598	3	4	9	N	4					663
05	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3584	3	12	9	N	11					674
06	3900	X	2760	-0-	-1140	-0-	2754	3	6	9	N	5					679
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					679
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					679
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	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
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3109	3	6	9	N	5					139
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					139
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2680	3	4	9	N	4					143
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					143
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					143
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	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
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1					518
05	2356	X	1518	-0-	-838	-0-	1514	3	4	9	N	4					522
06	2280	X	88	-0-	-2192	-0-	85	3	3	9	N	3					525
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					525
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					525
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	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
04	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	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
04	DLQ G-10		4088	-0-	4088	24121	4088	3			N	-0-					23
05	28760	X	4639	-0-	-24121	-0-	4639	3			N	-0-					23
06	5100	X	3956	-0-	-1144	-0-	3956	3			N	-0-					23
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					23
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					23
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	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
04	2880	X	2066	-0-	-814	-0-	2051	3	15	9	N	14					881
05	2728	X	2210	-0-	-518	-0-	2210	3			N	-0-					881
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	3			N	-0-					881
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					881
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					881
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					881

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	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
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					8
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					8
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					8
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	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
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3715	3	4	9	N	4					63
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					63
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2811	3	6	9	N	5					68
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					68
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	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
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					236
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					236
06	2730	X	259	-0-	-2471	-0-	259	3			N	-0-					236
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					236
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					236
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	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
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2188	3	3	9	N	3					439
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2289	3	14	9	N	13					452
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	N	16	162	1			306
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	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
04	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	2783	3	4	9	N	4					173
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3068	3	34	9	N	31					204
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2897	3	30	9	N	27	174	1			57
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51215	X	9989	-0-	-41226	-0-	9989	3			N	-0-					9
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	3			N	-0-					9
06	9540	X	8978	-0-	-562	-0-	8978	3			N	-0-					9
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					9
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62097	X	62097	-0-	-0-	-0-	62097	3			N	-0-					-0-
06	59830	X	59830	-0-	-0-	-0-	59830	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	77282	-0-	74182	74182	77282	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	57351	-0-	54351	128533	57351	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128533					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128533					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128533					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	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
04	21960	X	11645	-0-	-10315	-0-	11645	3			N	-0-					-0-
05	22692	X	13282	-0-	-9410	-0-	13282	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	18304	-0-	-1706	-0-	18304	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	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
04	35550	X	15313	-0-	-20237	-0-	15313	3			N	-0-					47
05	88121	X	88121	-0-	-0-	-0-	88121	3			N	-0-					47
06	68986	X	68986	-0-	-0-	-0-	68986	3			N	-0-					47
07	41788	X	NO RPT	-0-	-41788	-0-					N	NO RPT					47
08	41788	X	NO RPT	-0-	-41788	-0-					N	NO RPT					47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	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
04	36630	X	35895	-0-	-735	-0-	35895	3			N	-0-					-0-
05	37851	X	37679	-0-	-172	-0-	37679	3			N	-0-					-0-
06	36630	X	32312	-0-	-4318	-0-	32312	3			N	-0-					-0-
07	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT					-0-
08	33976	X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	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
04	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	3			N	-0-					-0-
05	16151	X	5083	-0-	-11068	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	15630	X	1084	-0-	-14546	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-
08	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	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
04	29520	X	25998	-0-	-3522	-0-	25998	3			N	-0-					-0-
05	28768	X	24479	-0-	-4289	-0-	24479	3			N	-0-					-0-
06	26160	X	23927	-0-	-2233	-0-	23927	3			N	-0-					-0-
07	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT					-0-
08	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	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
04	265121	X	60578	-0-	-204543	-0-	60578	3			N	-0-					-0-
05	56395	X	56395	-0-	-0-	-0-	56395	3			N	-0-					-0-
06	62940	X	51847	-0-	-11093	-0-	51847	3			N	-0-					-0-
07	65038	X	NO RPT	-0-	-65038	-0-					N	NO RPT					-0-
08	65038	X	NO RPT	-0-	-65038	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	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
04	5173	X	984	-0-	-4189	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
06	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	3			N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	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
04	163163	X	36978	-0-	-126185	-0-	36978	3			N	-0-					-0-
05	37704	X	37704	-0-	-0-	-0-	37704	3			N	-0-					-0-
06	37740	X	35052	-0-	-2688	-0-	35052	3			N	-0-					-0-
07	38998	X	NO RPT	-0-	-38998	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37820	X	NO RPT	-0-	-37820	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	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
04	15870	X	7898	-0-	-7972	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
05	16399	X	7848	-0-	-8551	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
06	14970	X	12103	-0-	-2867	-0-	12103	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	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
04	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	25647	3			N	-0-					-0-
05	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
06	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	3			N	-0-					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	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
04	23970	X	21574	-0-	-2396	-0-	21574	3			N	-0-					-0-
05	24769	X	21512	-0-	-3257	-0-	21512	3			N	-0-					-0-
06	23250	X	19903	-0-	-3347	-0-	19903	3			N	-0-					-0-
07	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	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
04	21450	X	15929	-0-	-5521	-0-	15929	3			N	-0-					-0-
05	22165	X	14304	-0-	-7861	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
06	19800	X	14452	-0-	-5348	-0-	14452	3			N	-0-					-0-
07	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					-0-
08	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	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
04	39300	X	34317	-0-	-4983	-0-	34317	3			N	-0-					-0-
05	40610	X	34539	-0-	-6071	-0-	34539	3			N	-0-					-0-
06	38040	X	32004	-0-	-6036	-0-	32004	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT					-0-
08	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	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
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	990	X	135	-0-	-855	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	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
04	2730	X	2502	-0-	-228	-0-	2466	3	36	9	N	33	183	1			109
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2580	3	57	9	N	52	182	1			5
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2559	3	54	9	N	49					54
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					54
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	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
04	51510	X	916	-0-	-50594	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	28148	X	477	-0-	-27671	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	32670	X	26814	-0-	-5856	-0-	26814	3			N	-0-					-0-
07	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					-0-
08	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	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
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4592	3	10	9	N	9	175	1			984
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4871	3	238	9	N	216					1200
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4807	3	23	9	N	21	117	1			1104
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1104
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1104
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1104

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	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
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19145	3	25	9	N	23					29
05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	18722	3	12	9	N	11					40
06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18012	3	11	9	N	10					50
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	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
04	22050	X	-0-	-0-	-22050	-0-					N	-0-					-0-
05	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	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
04	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	41108	3			N	-0-					-0-
05	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	38689	3			N	-0-					-0-
06	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	38005	3			N	-0-					-0-
07	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-
08	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	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
04	T. A.		52655	-0-	52655	233628	52655	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		52820	-0-	52820	286448	52820	3			N	-0-					-0-
06	335467	X	49019	-0-	-286448	-0-	49019	3			N	-0-					-0-
07	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT					-0-
08	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	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
04	252674	X	53576	-0-	-199098	-0-	53576	3			N	-0-					-0-
05	55586	X	55586	-0-	-0-	-0-	55586	3			N	-0-					-0-
06	56340	X	51406	-0-	-4934	-0-	51406	3			N	-0-					-0-
07	58218	X	NO RPT	-0-	-58218	-0-					N	NO RPT					-0-
08	57505	X	NO RPT	-0-	-57505	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	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
04	46537	X	13938	-0-	-32599	-0-	13938	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	16860	X	28	-0-	-16832	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	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
04	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14755	3	25	9	N	23					2141
05	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11782	3	33	9	N	30					2171
06	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14657	3	13	9	N	12					2183
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2183
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2183
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	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
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5118	3	3	9	N	3					620
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6987	3	25	9	N	23					643
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5384	3	50	9	N	45	172	1			516
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					516
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					516
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					516

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	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
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10693	3	33	9	N	30					183
05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10812	3	17	9	N	15					198
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9196	3	19	9	N	17	172	1			43
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					43
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	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
04	180861	X	34564	-0-	-146297	-0-	34564	3			N	-0-					-0-
05	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	35141	3			N	-0-					-0-
06	36810	X	32497	-0-	-4313	-0-	32497	3			N	-0-					-0-
07	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	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
04	50898	X	1890	-0-	-49008	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	34650	X	255	-0-	-34395	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35805	X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	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
04	241053	X	39452	-0-	-201601	-0-	39452	3			N	-0-					-0-
05	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	40525	3			N	-0-					-0-
06	41790	X	37375	-0-	-4415	-0-	37375	3			N	-0-					-0-
07	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT					-0-
08	43152	X	NO RPT	-0-	-43152	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	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
04	52781	X	5703	-0-	-47078	-0-	5686	3	17	9	N	15					1118
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5109	3	41	9	N	37					1155
06	9330	X	474	-0-	-8856	-0-	474	3			N	-0-					1155
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					1155
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					1155
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1155

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	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
04	24720	X	19886	-0-	-4834	-0-	19788	3	98	9	N	89					1174
05	24211	X	21662	-0-	-2549	-0-	21564	3	98	9	N	89	174	1			1089
06	22020	X	20388	-0-	-1632	-0-	20313	3	75	9	N	68					1157
07	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT					1157
08	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					1157
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1157

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	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
04	16920	X	7979	-0-	-8941	-0-	7899	3	80	9	N	73					599
05	15717	X	13159	-0-	-2558	-0-	12991	3	168	9	N	153	184	1			568
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13729	3	144	9	N	131	186	1			513
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					513
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					513
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					513

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	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
04	18240	X	13532	-0-	-4708	-0-	13431	3	101	9	N	92	175	1			953
05	18631	X	15148	-0-	-3483	-0-	15025	3	123	9	N	112					1065
06	16980	X	16327	-0-	-653	-0-	16237	3	90	9	N	82	184	1			963
07	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					963
08	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					963
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					963

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	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
04	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	29203	3	202	9	N	184	186	1			1390
05	24986	X	23210	-0-	-1776	-0-	23045	3	165	9	N	150	173	1			1367
06	26220	X	19711	-0-	-6509	-0-	19619	3	92	9	N	84	168	1			1282
07	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					N	NO RPT					1282
08	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					N	NO RPT					1282
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1282

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	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
04	19410	X	8036	-0-	-11374	-0-	7960	3	76	9	N	69	187	1			374
05	19561	X	10374	-0-	-9187	-0-	10286	3	88	9	N	80					454
06	16500	X	10797	-0-	-5703	-0-	10736	3	61	9	N	55	182	1			327
07	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					327
08	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					327
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	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
04	26340	X	25435	-0-	-905	-0-	25297	3	138	9	N	125					376
05	26970	X	25195	-0-	-1775	-0-	25057	3	138	9	N	125					501
06	27390	X	22829	-0-	-4561	-0-	22730	3	99	9	N	90	189	1			402
07	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT					402
08	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					402
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		279	-0-	279	279	279	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		14851	-0-	14851	15130	14851	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15130					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	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
04	27720	X	5693	-0-	-22027	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
05	26133	X	4871	-0-	-21262	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	23940	X	6793	-0-	-17147	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
07	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	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
04	39390	X	30169	-0-	-9221	-0-	30169	3			N	-0-					-0-
05	37789	X	29189	-0-	-8600	-0-	29189	3			N	-0-					-0-
06	33390	X	29049	-0-	-4341	-0-	29049	3			N	-0-					-0-
07	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT					-0-
08	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	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
04	40890	X	37608	-0-	-3282	-0-	37608	3			N	-0-					-0-
05	40238	X	32594	-0-	-7644	-0-	32594	3			N	-0-					-0-
06	36960	X	30617	-0-	-6343	-0-	30617	3			N	-0-					-0-
07	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	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
04	41040	X	32079	-0-	-8961	-0-	32079	3			N	-0-					-0-
05	39835	X	30711	-0-	-9124	-0-	30711	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	31330	-0-	-4010	-0-	31330	3			N	-0-					-0-
07	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	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
04	38160	X	30582	-0-	-7578	-0-	30403	3	179	9	Y	163	121	1			1107
05	39432	X	32023	-0-	-7409	-0-	31851	3	172	9	Y	156	188	1			1075
06	DLQ G-10		33101	-0-	33101	33101	32954	3	147	9	Y	134	3	1			1206
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33101					Y	NO RPT					1206
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33101					Y	NO RPT					1206
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33101					Y	NO RPT					1206

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	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
04	68639	X	68639	-0-	-0-	-0-	68639	3			N	-0-					-0-
05	54542	X	54542	-0-	-0-	-0-	54542	3			N	-0-					-0-
06	53040	X	46687	-0-	-6353	-0-	46687	3			N	-0-					-0-
07	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					-0-
08	54808	X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	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
04	0		1155	-0-	1155	73820	1155	3			N	-0-					395
05	0		3422	-0-	3422	77242	3421	3	1	9	N	1					396

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	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
04	39000	X	30374	-0-	-8626	-0-	30374	3			N	-0-					-0-
05	37603	X	29651	-0-	-7952	-0-	29651	3			N	-0-					-0-
06	33570	X	28945	-0-	-4625	-0-	28945	3			N	-0-					-0-
07	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					N	NO RPT					-0-
08	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	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
04	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	17593	3	162	9	Y	147	109	1			570
05	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18146	3	187	9	Y	170	205	1			535
06	DLQ G-10		17466	-0-	17466	17466	17335	3	131	9	Y	119	61	1			593
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17466					Y	NO RPT					593
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17466					Y	NO RPT					593
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17466					Y	NO RPT					593

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	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
04	33060	X	26373	-0-	-6687	-0-	26226	3	147	9	Y	134	100	1			437
05	34162	X	25505	-0-	-8657	-0-	25386	3	119	9	Y	108	130	1			415
06	DLQ G-10		25273	-0-	25273	25273	25214	3	59	9	Y	54	28	1			441
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25273					Y	NO RPT					441
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25273					Y	NO RPT					441
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25273					Y	NO RPT					441

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	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
04	1200	X	828	-0-	-372	-0-	828	3			N	-0-					10
05	651	X	259	-0-	-392	-0-	259	3			N	-0-	40	1			10
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9458	3	109	9	N	99	43	1			66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	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
04	55712	X	55712	-0-	-0-	-0-	55712	3			N	-0-					-0-
05	51110	X	51110	-0-	-0-	-0-	51110	3			N	-0-					-0-
06	47340	X	44529	-0-	-2811	-0-	44529	3			N	-0-					-0-
07	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					-0-
08	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	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
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1803	3	57	9	Y	52	39	1			230
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					230
06	DLQ G-10		1309	-0-	1309	1309	1309	3			Y	-0-	69	1			161
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					Y	NO RPT					161
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					Y	NO RPT					161
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1309					Y	NO RPT					161

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	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
04	14B2 EXT		58207	-0-	58207	279230	57862	3	345	9	Y	314	367	1			36
05	330854	X	51624	-0-	-279230	-0-	51326	3	298	9	Y	271	255	1			52
06	118680	X	43721	-0-	-74959	-0-	43491	3	230	9	Y	209	203	1			57
07	122636	X	NO RPT	-0-	-122636	-0-					Y	NO RPT					57
08	94519	X	NO RPT	-0-	-94519	-0-					Y	NO RPT					57
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	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
04	29160	X	26011	-0-	-3149	-0-	26011	3			N	-0-					-0-
05	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	3			N	-0-					-0-
06	32040	X	25419	-0-	-6621	-0-	25419	3			N	-0-					-0-
07	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					-0-
08	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	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
04	36930	X	34778	-0-	-2152	-0-	34778	3			N	-0-					-0-
05	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	36391	3			N	-0-					-0-
06	39180	X	31704	-0-	-7476	-0-	31704	3			N	-0-					-0-
07	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	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
04	87810	X	83548	-0-	-4262	-0-	83207	3	341	9	Y	310	283	1			36
05	DELQ PR		71694	-0-	71694	71694	71434	3	260	9	Y	236	227	1			45
06	130322	X	58628	-0-	-71694	-0-	58471	3	157	9	Y	143	151	1			37
07	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					37
08	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	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
04	81990	X	54414	-0-	-27576	-0-	54094	3	320	9	Y	291	340	1			21
05	84723	X	42790	-0-	-41933	-0-	42559	3	231	9	Y	210	198	1			33
06	81990	X	35313	-0-	-46677	-0-	35083	3	230	9	Y	209	203	1			39
07	84723	X	NO RPT	-0-	-84723	-0-					Y	NO RPT					39
08	38223	X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT					39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	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
04	90720	X	76882	-0-	-13838	-0-	76567	3	315	9	Y	286	261	1			43
05	DELQ PR		61635	-0-	61635	61635	61394	3	241	9	Y	219	210	1			52
06	111878	X	50243	-0-	-61635	-0-	50094	3	149	9	Y	135	143	1			44
07	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT					44
08	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	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
04	44520	X	-0-	-0-	-44520	-0-					N	-0-					-0-
05	46004	X	-0-	-0-	-46004	-0-					N	-0-					-0-
06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	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
04	20700	X	13980	-0-	-6720	-0-	13980	3			N	-0-					-0-
05	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	3			N	-0-					-0-
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	3			N	-0-					-0-
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	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
04	58305	X	58305	-0-	-0-	-0-	58305	3			N	-0-					-0-
05	49402	X	49402	-0-	-0-	-0-	49402	3			N	-0-					-0-
06	55950	X	46010	-0-	-9940	-0-	46010	3			N	-0-					-0-
07	57815	X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55955	X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	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
04	45030	X	42345	-0-	-2685	-0-	42345	3			N	-0-					-0-
05	46531	X	42570	-0-	-3961	-0-	42570	3			N	-0-					-0-
06	43200	X	38205	-0-	-4995	-0-	38205	3			N	-0-					-0-
07	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
08	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	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
04	165810	X	99964	-0-	-65846	-0-	99964	3			N	-0-					-0-
05	171337	X	97207	-0-	-74130	-0-	97207	3			N	-0-					-0-
06	139860	X	86698	-0-	-53162	-0-	86698	3			N	-0-					-0-
07	122884	X	NO RPT	-0-	-122884	-0-					N	NO RPT					-0-
08	111197	X	NO RPT	-0-	-111197	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	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
04	46050	X	-0-	-0-	-46050	-0-					N	-0-					-0-
05	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	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
04	14190	X	11	-0-	-14179	-0-	11	3			Y	-0-					49
05	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-					49
06	DLQ G-10		28	-0-	28	28	21	3	7	9	Y	6					55
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					55

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	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
04	1830	X	329	-0-	-1501	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	806	X	251	-0-	-555	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6669	3	52	9	N	47					47
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	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
04	97740	X	84021	-0-	-13719	-0-	84021	3			N	-0-					-0-
05	100998	X	82740	-0-	-18258	-0-	82740	3			N	-0-					-0-
06	100980	X	75331	-0-	-25649	-0-	75331	3			N	-0-					-0-
07	97061	X	NO RPT	-0-	-97061	-0-					N	NO RPT					-0-
08	91016	X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	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
04	33480	X	30435	-0-	-3045	-0-	30435	3			N	-0-					-0-
05	34596	X	29748	-0-	-4848	-0-	29748	3			N	-0-					-0-
06	31230	X	28754	-0-	-2476	-0-	28754	3			N	-0-					-0-
07	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					-0-
08	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	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
04	134490	X	69965	-0-	-64525	-0-	69965	3			N	-0-					-0-
05	138973	X	65465	-0-	-73508	-0-	65465	3			N	-0-					-0-
06	110340	X	59378	-0-	-50962	-0-	59378	3			N	-0-					-0-
07	95759	X	NO RPT	-0-	-95759	-0-					N	NO RPT					-0-
08	83111	X	NO RPT	-0-	-83111	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	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
04	84360	X	77902	-0-	-6458	-0-	77614	3	288	9	Y	262	306	1			20
05	87172	X	63309	-0-	-23863	-0-	63055	3	254	9	Y	231	217	1			34
06	84360	X	51884	-0-	-32476	-0-	51774	3	110	9	Y	100	97	1			36
07	87172	X	NO RPT	-0-	-87172	-0-					Y	NO RPT					36
08	54684	X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					Y	NO RPT					36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	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
04	110730	X	79535	-0-	-31195	-0-	79535	3			N	-0-					-0-
05	114421	X	77582	-0-	-36839	-0-	77582	3			N	-0-					-0-
06	104490	X	70009	-0-	-34481	-0-	70009	3			N	-0-					-0-
07	95852	X	NO RPT	-0-	-95852	-0-					N	NO RPT					-0-
08	87606	X	NO RPT	-0-	-87606	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	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
04	0	W	101039	-0-	101039	646064	101039	3			N	-0-					-0-
05	742800	X	96736	-0-	-646064	-0-	96736	3			N	-0-					-0-
06	143400	X	87607	-0-	-55793	-0-	87607	3			N	-0-					-0-
07	128154	X	NO RPT	-0-	-128154	-0-					N	NO RPT					-0-
08	114266	X	NO RPT	-0-	-114266	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	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
04	117210	X	98385	-0-	-18825	-0-	98385	3			N	-0-					-0-
05	121117	X	98091	-0-	-23026	-0-	98091	3			N	-0-					-0-
06	117210	X	89112	-0-	-28098	-0-	89112	3			N	-0-					-0-
07	113863	X	NO RPT	-0-	-113863	-0-					N	NO RPT					-0-
08	106826	X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	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
04	35461	X	35461	-0-	-0-	-0-	35237	3	224	9	N	204	119	1			1336
05	34762	X	34762	-0-	-0-	-0-	34472	3	290	9	N	264	35	1			1565
06	35409	X	35409	-0-	-0-	-0-	35271	3	138	9	N	125	84	1			1606
07	35216	X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	NO RPT					1606
08	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					1606
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1606

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	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
04	87810	X	78679	-0-	-9131	-0-	78321	3	358	9	Y	325	296	1			38
05	DELQ PR		61666	-0-	61666	61666	61395	3	271	9	Y	246	236	1			48
06	110555	X	48889	-0-	-61666	-0-	48669	3	220	9	Y	200	212	1			36
07	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					36
08	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					Y	NO RPT					36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

M O	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
04	14B2 EXT		39671	-0-	39671	173770	39420	3	251	9	Y	228	289	1			11
05	14B2 EXT		34628	-0-	34628	208398	34401	3	227	9	Y	206	178	1			39
06	14B2 EXT		29139	-0-	29139	237537	28971	3	168	9	Y	153	140	1			52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	237537					Y	NO RPT					52

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	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
04	106350	X	75967	-0-	-30383	-0-	75760	3	207	9	N	188	239	1			9
05	109895	X	62000	-0-	-47895	-0-	61743	3	257	9	N	234	202	1			41
06	106350	X	51973	-0-	-54377	-0-	51807	3	166	9	N	151	138	1			54
07	109895	X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					N	NO RPT					54
08	109895	X	NO RPT	-0-	-109895	-0-					N	NO RPT					54
09	106350	X	NO RPT	-0-	-106350	-0-					N	NO RPT					54

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	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
04	179880	X	104844	-0-	-75036	-0-	104844	3			N	-0-					-0-
05	180451	X	102669	-0-	-77782	-0-	102669	3			N	-0-					-0-
06	152130	X	91748	-0-	-60382	-0-	91748	3			N	-0-					-0-
07	133517	X	NO RPT	-0-	-133517	-0-					N	NO RPT					-0-
08	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	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
04	0	W	100134	-0-	100134	656358	100134	3			N	-0-					-0-
05	753356	X	96998	-0-	-656358	-0-	96998	3			N	-0-					-0-
06	141960	X	86606	-0-	-55354	-0-	86606	3			N	-0-					-0-
07	126666	X	NO RPT	-0-	-126666	-0-					N	NO RPT					-0-
08	112747	X	NO RPT	-0-	-112747	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	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
04	14B2 EXT		73835	-0-	73835	296199	73419	3	416	9	Y	378	480	1			11
05	14B2 EXT		61881	-0-	61881	358080	61477	3	404	9	Y	367	317	1			61
06	14B2 EXT		53548	-0-	53548	411628	53203	3	345	9	Y	314	287	1			88
07	129301	X	NO RPT	-0-	-129301	282327					Y	NO RPT					88
08	129301	X	NO RPT	-0-	-129301	153026					Y	NO RPT					88
09	125130	X	NO RPT	-0-	-125130	27896					Y	NO RPT					88

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	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
04	110340	X	62794	-0-	-47546	-0-	62530	3	264	9	Y	240	305	1			59
05	114018	X	53896	-0-	-60122	-0-	53569	3	327	9	Y	297	257	1			99
06	110340	X	46981	-0-	-63359	-0-	46755	3	226	9	Y	205	187	1			117
07	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					117
08	114018	X	NO RPT	-0-	-114018	-0-					Y	NO RPT					117
09	110340	X	NO RPT	-0-	-110340	-0-					Y	NO RPT					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	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
04	46080	X	32056	-0-	-14024	-0-	32056	3			N	-0-					-0-
05	46035	X	31137	-0-	-14898	-0-	31137	3			N	-0-					-0-
06	41520	X	27296	-0-	-14224	-0-	27296	3			N	-0-					-0-
07	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	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
04	44490	X	32657	-0-	-11833	-0-	32657	3			N	-0-					-0-
05	44330	X	30440	-0-	-13890	-0-	30440	3			N	-0-					-0-
06	40320	X	27850	-0-	-12470	-0-	27850	3			N	-0-					-0-
07	39277	X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	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
04	36450	X	28946	-0-	-7504	-0-	28400	3	546	9	N	496	660	1			11
05	34038	X	30485	-0-	-3553	-0-	29802	3	683	9	N	621	333	1			299
06	32310	X	27417	-0-	-4893	-0-	26998	3	419	9	N	381	528	1			152
07	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT					152
08	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					152
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	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
04	37680	X	25643	-0-	-12037	-0-	25452	3	191	9	N	174	161	1			112
05	34038	X	24574	-0-	-9464	-0-	24375	3	199	9	N	181	182	1			111
06	28890	X	21447	-0-	-7443	-0-	21346	3	101	9	N	92	154	1			49
07	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					49
08	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT					49
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	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
04	36030	X	30921	-0-	-5109	-0-	30743	3	178	9	N	162	173	1			39
05	37231	X	31842	-0-	-5389	-0-	31621	3	221	9	N	201	165	1			75
06	34800	X	29964	-0-	-4836	-0-	29812	3	152	9	N	138	154	1			59
07	35960	X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					N	NO RPT					59
08	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					59
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	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
04	41550	X	29097	-0-	-12453	-0-	29097	3			N	-0-					-0-
05	41416	X	28046	-0-	-13370	-0-	28046	3			N	-0-					-0-
06	37230	X	24412	-0-	-12818	-0-	24412	3			N	-0-					-0-
07	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					N	NO RPT					-0-
08	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	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
04	54540	X	42523	-0-	-12017	-0-	42523	3			N	-0-					-0-
05	54870	X	40519	-0-	-14351	-0-	40519	3			N	-0-					-0-
06	50100	X	36714	-0-	-13386	-0-	36714	3			N	-0-					-0-
07	49135	X	NO RPT	-0-	-49135	-0-					N	NO RPT					-0-
08	46438	X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	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
04	45180	X	35697	-0-	-9483	-0-	35697	3			N	-0-					-0-
05	45725	X	34804	-0-	-10921	-0-	34804	3			N	-0-					-0-
06	41910	X	31727	-0-	-10183	-0-	31727	3			N	-0-					-0-
07	40734	X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					N	NO RPT					-0-
08	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	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
04	22800	X	15328	-0-	-7472	-0-	15096	3	232	9	N	211	123	1			1531
05	23219	X	19379	-0-	-3840	-0-	19281	3	98	9	N	89	36	1			1584
06	20640	X	19254	-0-	-1386	-0-	19129	3	125	9	N	114	77	1			1622
07	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					1622
08	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					1622
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1622

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	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
04	0	W	18558	-0-	18558	370096	18239	3	319	9	N	290	169	1			855
05	0	W	21234	-0-	21234	391330	20963	3	271	9	N	246	85	1			1016
06	0	W	8663	-0-	8663	399993	8508	3	155	9	N	141	89	1			1067
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	399993					N	NO RPT					1067
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	399993					N	NO RPT					1067
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	399993					N	NO RPT					1067

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	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
04	136170	X	83820	-0-	-52350	-0-	83820	3			N	-0-					-0-
05	140709	X	82220	-0-	-58489	-0-	82220	3			N	-0-					-0-
06	113250	X	74133	-0-	-39117	-0-	74133	3			N	-0-					-0-
07	102610	X	NO RPT	-0-	-102610	-0-					N	NO RPT					-0-
08	92845	X	NO RPT	-0-	-92845	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	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
04	46800	X	36225	-0-	-10575	-0-	36225	3			N	-0-					-0-
05	46593	X	35667	-0-	-10926	-0-	35667	3			N	-0-					-0-
06	42150	X	31807	-0-	-10343	-0-	31807	3			N	-0-					-0-
07	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-
08	37541	X	NO RPT	-0-	-37541	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	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
04	34560	X	2	-0-	-34558	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	32643	X	-0-	-0-	-32643	-0-					N	-0-					-0-
06	28260	X	76	-0-	-28184	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT					-0-
08	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	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
04	38280	X	35837	-0-	-2443	-0-	35837	3			N	-0-					-0-
05	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	3			N	-0-					-0-
06	35028	X	35028	-0-	-0-	-0-	35028	3			N	-0-					-0-
07	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					-0-
08	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	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
04	44130	X	32221	-0-	-11909	-0-	32221	3			N	-0-					-0-
05	44547	X	32070	-0-	-12477	-0-	32070	3			N	-0-					-0-
06	40530	X	29210	-0-	-11320	-0-	29210	3			N	-0-					-0-
07	38936	X	NO RPT	-0-	-38936	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	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
04	41670	X	31071	-0-	-10599	-0-	31071	3			N	-0-					-0-
05	41292	X	30357	-0-	-10935	-0-	30357	3			N	-0-					-0-
06	36570	X	27106	-0-	-9464	-0-	27106	3			N	-0-					-0-
07	35898	X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	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
04	153960	X	86091	-0-	-67869	-0-	86091	3			N	-0-					-0-
05	159092	X	83278	-0-	-75814	-0-	83278	3			N	-0-					-0-
06	87630	X	74417	-0-	-13213	-0-	74417	3			N	-0-					-0-
07	90551	X	NO RPT	-0-	-90551	-0-					N	NO RPT					-0-
08	90551	X	NO RPT	-0-	-90551	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	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
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					1016
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	4					1020
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					1020
07	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1020
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1020
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1020

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	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
04	122760	X	77143	-0-	-45617	-0-	77143	3			N	-0-					-0-
05	126852	X	75295	-0-	-51557	-0-	75295	3			N	-0-					-0-
06	78030	X	67971	-0-	-10059	-0-	67971	3			N	-0-					-0-
07	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					-0-
08	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	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
04	43560	X	31633	-0-	-11927	-0-	31029	3	604	9	N	549	507	1			52
05	37045	X	30785	-0-	-6260	-0-	30095	3	690	9	N	627	506	1			173
06	37050	X	27691	-0-	-9359	-0-	26935	3	756	9	N	687	502	1			358
07	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					358
08	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					N	NO RPT					358
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	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
04	33450	X	30515	-0-	-2935	-0-	30443	3	72	9	Y	65	82	1			4
05	34565	X	24698	-0-	-9867	-0-	24628	3	70	9	Y	64	55	1			13
06	33450	X	21509	-0-	-11941	-0-	21451	3	58	9	Y	53	48	1			17
07	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					17
08	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					17
09	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	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
04	18840	X	16574	-0-	-2266	-0-	16507	3	67	9	N	61	36	1			1015
05	17577	X	7340	-0-	-10237	-0-	7320	3	20	9	N	18	10	1			1023
06	19200	X	14977	-0-	-4223	-0-	14942	3	35	9	N	32	22	1			1033
07	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					1033
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					1033
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1033

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	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
04	173070	X	100537	-0-	-72533	-0-	100537	3			N	-0-					-0-
05	178839	X	97730	-0-	-81109	-0-	97730	3			N	-0-					-0-
06	104160	X	85848	-0-	-18312	-0-	85848	3			N	-0-					-0-
07	107632	X	NO RPT	-0-	-107632	-0-					N	NO RPT					-0-
08	107632	X	NO RPT	-0-	-107632	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	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
04	136410	X	84753	-0-	-51657	-0-	84753	3			N	-0-					-0-
05	134602	X	82619	-0-	-51983	-0-	82619	3			N	-0-					-0-
06	112500	X	74156	-0-	-38344	-0-	74156	3			N	-0-					-0-
07	104377	X	NO RPT	-0-	-104377	-0-					N	NO RPT					-0-
08	94085	X	NO RPT	-0-	-94085	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	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
04	180180	X	101542	-0-	-78638	-0-	101542	3			N	-0-					-0-
05	186186	X	98459	-0-	-87727	-0-	98459	3			N	-0-					-0-
06	180180	X	88474	-0-	-91706	-0-	88474	3			N	-0-					-0-
07	186186	X	NO RPT	-0-	-186186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186186	X	NO RPT	-0-	-186186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	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
04	83940	X	54200	-0-	-29740	-0-	54200	3			N	-0-					-0-
05	86738	X	52502	-0-	-34236	-0-	52502	3			N	-0-					-0-
06	54180	X	47234	-0-	-6946	-0-	47234	3			N	-0-					-0-
07	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	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
04	144720	X	75008	-0-	-69712	-0-	75008	3			N	-0-					-0-
05	149544	X	71922	-0-	-77622	-0-	71922	3			N	-0-					-0-
06	76650	X	63268	-0-	-13382	-0-	63268	3			N	-0-					-0-
07	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					N	NO RPT					-0-
08	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	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
04	154920	X	85807	-0-	-69113	-0-	85807	3			N	-0-					-0-
05	160084	X	83506	-0-	-76578	-0-	83506	3			N	-0-					-0-
06	90840	X	73088	-0-	-17752	-0-	73088	3			N	-0-					-0-
07	93868	X	NO RPT	-0-	-93868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93868	X	NO RPT	-0-	-93868	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	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
04	111600	X	65038	-0-	-46562	-0-	65038	3			N	-0-					-0-
05	115320	X	62763	-0-	-52557	-0-	62763	3			N	-0-					-0-
06	66780	X	55885	-0-	-10895	-0-	55885	3			N	-0-					-0-
07	69006	X	NO RPT	-0-	-69006	-0-					N	NO RPT					-0-
08	69006	X	NO RPT	-0-	-69006	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	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
04	196350	X	111813	-0-	-84537	-0-	111813	3			N	-0-					-0-
05	202895	X	105558	-0-	-97337	-0-	105558	3			N	-0-					-0-
06	114210	X	92733	-0-	-21477	-0-	92733	3			N	-0-					-0-
07	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					-0-
08	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

M O	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
04	0	W	4105	-0-	4105	4105	4105	3			N	-0-					-0-
05	0	W	150452	-0-	150452	154557	150452	3			N	-0-					-0-
06	0	W	123727	-0-	123727	278284	123727	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278284					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278284					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	278284					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	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
04	SHUT IN		3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		108066	-0-	108066	111543	108066	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		92993	-0-	92993	204536	92993	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	204536					N	NO RPT					-0-
08	111910	X	NO RPT	-0-	-111910	92626					N	NO RPT					-0-
09	108300	X	NO RPT	-0-	-108300	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		73860	-0-	73860	73860	73860	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		61161	-0-	61161	135021	61161	3			N	-0-					-0-
07	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	45555					N	NO RPT					-0-
08	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					N	NO RPT					-0-
09	86580	X	NO RPT	-0-	-86580	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	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
04	SHUT IN		3994	-0-	3994	3994	3994	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		136561	-0-	136561	140555	136561	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		115605	-0-	115605	256160	115605	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256160					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256160					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256160					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	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
04	0	W	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
05	0	W	102571	-0-	102571	102676	102571	3			N	-0-					-0-
06	0	W	82039	-0-	82039	184715	82039	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184715					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184715					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184715					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		60055	-0-	60055	60055	60055	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		53795	-0-	53795	113850	53795	3			N	-0-					-0-
07	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					N	NO RPT					-0-
08	74741	X	NO RPT	-0-	-74741	-0-					N	NO RPT					-0-
09	72330	X	NO RPT	-0-	-72330	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	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
04	DELQ PR		10443	-0-	10443	10443	10265	3	178	9	N	162					162
05	DELQ PR		7475	-0-	7475	17918	7445	3	30	9	N	27					189
06	DELQ PR		2479	-0-	2479	20397	2473	3	6	9	N	5					194
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20397					N	NO RPT					194
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20397					N	NO RPT					194
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20397					N	NO RPT					194

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	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
04	SHUT IN		4102	-0-	4102	4102	4102	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		145898	-0-	145898	150000	145898	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		120514	-0-	120514	270514	120514	3			N	-0-					-0-
07	148738	X	NO RPT	-0-	-148738	121776					N	NO RPT					-0-
08	148738	X	NO RPT	-0-	-148738	-0-					N	NO RPT					-0-
09	143940	X	NO RPT	-0-	-143940	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	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
04	SHUT IN		4307	-0-	4307	4307	4307	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		105672	-0-	105672	109979	105672	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		78552	-0-	78552	188531	78552	3			N	-0-					-0-
07	139004	X	NO RPT	-0-	-139004	49527					N	NO RPT					-0-
08	139004	X	NO RPT	-0-	-139004	-0-					N	NO RPT					-0-
09	134520	X	NO RPT	-0-	-134520	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	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
04	SHUT IN		3303	-0-	3303	3303	3303	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		76591	-0-	76591	79894	76591	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		57349	-0-	57349	137243	57349	3			N	-0-					-0-
07	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	39066					N	NO RPT					-0-
08	98177	X	NO RPT	-0-	-98177	-0-					N	NO RPT					-0-
09	95010	X	NO RPT	-0-	-95010	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7716 PERF. N/A

M O	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
04	SHUT IN		2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		119220	-0-	119220	121929	119220	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		100609	-0-	100609	222538	100609	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	222538					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	222538					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	222538					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	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
04	SHUT IN		4420	-0-	4420	4420	4420	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		108103	-0-	108103	112523	108103	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		90903	-0-	90903	203426	90903	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	203426					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	203426					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	203426					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	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
04	0		58982	-0-	58982	59145	58632	3	350	9	N	318	177	1			141
05	93277	X	34132	-0-	-59145	-0-	33739	3	393	9	N	357	151	1			347
06	71070	X	25540	-0-	-45530	-0-	25373	3	167	9	N	152	160	1			339
07	73439	X	NO RPT	-0-	-73439	-0-					N	NO RPT					339
08	73439	X	NO RPT	-0-	-73439	-0-					N	NO RPT					339
09	71070	X	NO RPT	-0-	-71070	-0-					N	NO RPT					339

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	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
04	0		50134	-0-	50134	51426	49888	3	246	9	N	224	182	1			42
05	79485	X	28059	-0-	-51426	-0-	27903	3	156	9	N	142					184
06	61890	X	20947	-0-	-40943	-0-	20813	3	134	9	N	122	138	1			168
07	63953	X	NO RPT	-0-	-63953	-0-					N	NO RPT					168
08	63953	X	NO RPT	-0-	-63953	-0-					N	NO RPT					168
09	61890	X	NO RPT	-0-	-61890	-0-					N	NO RPT					168

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	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
04	0		55207	-0-	55207	56339	54834	3	373	9	N	339	178	1			161
05	0		30170	-0-	30170	86509	29969	3	201	9	N	183	177	1			167
06	109882	X	23373	-0-	-86509	-0-	23208	3	165	9	N	150	171	1			146
07	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	NO RPT					146
08	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					N	NO RPT					146
09	71280	X	NO RPT	-0-	-71280	-0-					N	NO RPT					146

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	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
04	0		66113	-0-	66113	67658	65615	3	498	9	N	453	363	1			90
05	0		36705	-0-	36705	104363	36461	3	244	9	N	222	166	1			146
06	131840	X	27477	-0-	-104363	-0-	27282	3	195	9	N	177	166	1			157
07	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	NO RPT					157
08	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					N	NO RPT					157
09	84150	X	NO RPT	-0-	-84150	-0-					N	NO RPT					157

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	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
04	0		82234	-0-	82234	83002	81764	3	470	9	N	427	343	1			84
05	0		52720	-0-	52720	135722	52476	3	244	9	N	222	179	1			127
06	174686	X	38964	-0-	-135722	-0-	38757	3	207	9	N	188	173	1			142
07	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	NO RPT					142
08	91760	X	NO RPT	-0-	-91760	-0-					N	NO RPT					142
09	88800	X	NO RPT	-0-	-88800	-0-					N	NO RPT					142

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	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
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-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	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
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

04	29460 X	28578	-0-	-882	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
05	30442 X	29299	-0-	-1143	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
06	34951 X	34951	-0-	-0-	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
07	37358 X	37358	-0-	-0-	-0-	37358	2			N	-0-					-0-
08	36717 X	36717	-0-	-0-	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
*09	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	34711	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

04	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	21033	2			N	-0-					-0-
05	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
06	17670 X	17386	-0-	-284	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
07	21731 X	19111	-0-	-2620	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
08	21731 X	19993	-0-	-1738	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	21030 X	19338	-0-	-1692	-0-	19338	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

04	22370 X	4306	-0-	-18064	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	3722	-0-	-1486	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

04	23651 X	4603	-0-	-19048	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4637	-0-	-103	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4527	-0-	-154	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	4650 X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	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
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	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
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	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
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2400	X	717	-0-	-1683	-0-	717	3			N	-0-					72
05	2480	X	743	-0-	-1737	-0-	743	3			N	-0-					72
06	2400	X	767	-0-	-1633	-0-	767	3			N	-0-					72
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					72
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					72
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					10
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					10
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					51
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					51
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					51
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					51
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					51
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	211	3	18	9	N	16	57	1			10

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					25
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					25
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					25
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					25
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					25
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					53
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					53
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	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
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					73
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					73
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					73
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					73
08	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	3			N	-0-					73
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	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
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3040	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	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
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3384	-0-	-456	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	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
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1978	3	168	9	N	153	175	1			10
05	1922	N	564	-0-	-1358	-0-	477	3	87	9	N	79	63	1	2	8	24
06	3000	N	3104	-0-	104	104	3028	3	76	9	N	69	74	1			19
07	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	1801	3	40	9	N	36					55
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2037	3	107	9	N	97	109	1	2	8	41
09	2640	X	2110	-0-	-530	-0-	2040	3	70	9	N	64	1	8			104

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	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
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					22
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1944	3	6	9	N	5					27
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					27
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					37
08	1953	N	731	-0-	-1222	-0-	731	3			N	-0-					37
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	796	3	20	9	N	18					55

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	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
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					69
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					69
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					69
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					69
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					69
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					69

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	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
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					58
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					58
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					58
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					58
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					58
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	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
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	997	3	51	9	N	46					87
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	782	3	73	9	N	66	132	1			21
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1019	3	80	9	N	73	79	1			15
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	904	3	59	9	N	54					69
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	705	3	78	9	N	71	84	1	1	8	55
09	1110	N	897	-0-	-213	-0-	840	3	57	9	N	52	1	8			106

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	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
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					10
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					10
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					10
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					10
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					10
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	253	3	97	9	N	88	88	1			10

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	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
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					40
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					40
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					40
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					40
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					40
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	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
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					12
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					12
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					12
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					12
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					20
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23	9	N	21					41

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	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
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5367	-0-	-585	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5717	-0-	-235	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	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
04	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	450	1	2415	3	N	-0-					84
05	3069	X	2256	-0-	-813	-0-	405	1	1851	3	N	-0-					84
06	2550	X	2200	-0-	-350	-0-	360	1	1840	3	N	-0-					84
07	2542	X	1530	-0-	-1012	-0-	315	1	1215	3	N	-0-					84
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	3	N	-0-					84
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	450	1	2200	3	N	-0-					84

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	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
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			Y	-0-					77
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15					92
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3					95
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					95
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					97
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					106

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	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
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	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
04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	909	2			N	-0-					81
05	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					81
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					81
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					81
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					81
09	1020	N	497	-0-	-523	-0-	497	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					22
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					22
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					22
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					22
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	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
04	12540	X	10821	-0-	-1719	-0-	10821	2			N	-0-					30
05	12958	X	11002	-0-	-1956	-0-	11002	2			N	-0-					30
06	11790	X	3507	-0-	-8283	-0-	3507	2			N	-0-					30
07	11594	X	2439	-0-	-9155	-0-	2439	2			N	-0-					30
08	11501	X	75	-0-	-11426	-0-	75	2			N	-0-					30
09	10830	X	14	-0-	-10816	-0-	14	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	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
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					30
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					30
06	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2			N	-0-					30
07	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2			N	-0-					30
08	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3922	2			N	-0-					30
09	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	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
04	6598	X	302	-0-	-6296	-0-	302	2			N	-0-					99
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					99
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					99
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					99

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	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
04	3390	X	1476	-0-	-1914	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1441	-0-	-388	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	944	-0-	-761	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	512	-0-	-958	-0-	512	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	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
04	14223	X	2249	-0-	-11974	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1926	-0-	-324	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	63	7			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	7			-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	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
04	2610	X	1802	-0-	-808	-0-	1794	2	8	9	N	7					238
05	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	1541	2			N	-0-					238
06	2160	N	1311	-0-	-849	-0-	1311	2			N	-0-					238
07	1860	N	1275	-0-	-585	-0-	1275	2			N	-0-					238
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					238
09	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136	2			N	-0-					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

04	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5708	-0-	-862	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5914	-0-	-782	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5665	-0-	-814	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5187	-0-	-993	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1825	-0-	-185	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

04	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4065	-0-	-75	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

04	4440	X	4338	-0-	-102	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	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
04	3750	X	3530	-0-	-220	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	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
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	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
04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	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
04	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	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
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	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
04	8010	X	7340	-0-	-670	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7215	-0-	-285	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	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
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	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
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	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
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	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
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	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
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	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
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	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
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	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
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	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
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	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
04	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	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
04	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2507	-0-	-13	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	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
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-
09	14B2	EXT	815	-0-	815	815	815	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	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
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	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
04	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	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
04	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	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
04	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	653	-0-	-2447	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	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
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	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
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

04	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2248	-0-	-152	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2204	-0-	-106	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

04	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2425	-0-	-210	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	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
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2211	-0-	-159	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

04	8280	X	7646	-0-	-634	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7826	-0-	-668	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7433	-0-	-787	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7447	-0-	-861	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7296	-0-	-795	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6837	-0-	-813	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

04	4530	X	4061	-0-	-469	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3136	-0-	-1124	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3162	-0-	-1147	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2856	-0-	-1194	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	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
04	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	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
04	6390	X	4624	-0-	-1766	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4556	-0-	-1737	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4306	-0-	-1154	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4474	-0-	-548	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4254	-0-	-768	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4075	-0-	-545	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	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
04	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	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
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1608	-0-	-462	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1548	-0-	-560	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	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
04	4410	X	3036	-0-	-1374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3016	-0-	-1324	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2757	-0-	-903	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2380	-0-	-1061	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	902	-0-	-2415	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	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
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

04	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2188	-0-	-332	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

04	7050	X	5986	-0-	-1064	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5952	-0-	-648	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6017	-0-	-586	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5590	-0-	-410	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

04	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2322	-0-	-438	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4890	-0-	-1093	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4702	-0-	-608	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	150	-0-	-4996	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	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
04	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3056	-0-	-244	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

04	2040	N	1477	-0-	-563	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

04	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	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
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	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
04	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	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
04	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	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
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	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
04	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4270	-0-	-287	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	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
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	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
04	4530	X	3476	-0-	-1054	-0-	351	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	1006	-0-	-3675	-0-	317	1	689	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	883	-0-	-3647	-0-	339	1	544	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	543	-0-	-4138	-0-	222	1	321	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	1324	-0-	-3357	-0-	362	1	962	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1240	-0-	-2240	-0-	351	1	889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	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
04	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6389	-0-	-214	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6029	-0-	-361	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	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
04	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2295	-0-	-75	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	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
04	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	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
04	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2558	-0-	-294	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	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
04	6300	X	6001	-0-	-299	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6004	-0-	-506	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5421	-0-	-1089	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5098	-0-	-1102	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4748	-0-	-1252	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	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
04	8880	X	7941	-0-	-939	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7806	-0-	-1153	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7753	-0-	-857	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7170	-0-	-780	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	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
04	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4587	-0-	-435	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4317	-0-	-423	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	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
04	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4404	-0-	-122	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4181	-0-	-199	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3784	-0-	-476	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

04	7230	X	6711	-0-	-519	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6803	-0-	-451	-0-	6803	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6402	-0-	-618	-0-	6402	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6500	-0-	-661	-0-	6500	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

04	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3332	-0-	-233	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3207	-0-	-363	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	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
04	9360	X	6751	-0-	-2609	-0-	6751	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	6817	-0-	-2173	-0-	6817	2		N	-0-			-0-
06	7740	X	6073	-0-	-1667	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
07	7936	X	6440	-0-	-1496	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
08	7843	X	6510	-0-	-1333	-0-	6510	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	5763	-0-	-987	-0-	5763	2		N	-0-			-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
06	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	1833	3		N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

04	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
05	5704	X	4862	-0-	-842	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
06	5520	X	4657	-0-	-863	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	4607	-0-	-849	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
08	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
09	4890	X	4189	-0-	-701	-0-	4189	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

04	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
05	5704	X	5049	-0-	-655	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
06	5520	X	4805	-0-	-715	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
08	5394	X	4697	-0-	-697	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
09	4980	X	4427	-0-	-553	-0-	4427	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

04	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
07	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
08	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
09	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	2515	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

04	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
09	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	2014	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	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
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	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
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	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
04	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	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
04	6660	X	5199	-0-	-1461	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5430	-0-	-1230	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5347	-0-	-1008	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4834	-0-	-1046	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	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
04	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	6015	-0-	-61	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5719	-0-	-161	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5960	-0-	-116	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	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
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	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
04	5970	X	5939	-0-	-31	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6017	-0-	-152	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5695	-0-	-245	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	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
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	2050	-0-	2050	2050	2050	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	3470	-0-	3470	5520	3470	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	3551	-0-	3551	9071	3551	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

04	5490	X	5009	-0-	-481	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4760	-0-	-610	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4796	-0-	-474	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4501	-0-	-509	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

04	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1669	-0-	-941	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1273	-0-	-1362	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	843	-0-	-837	-0-	843	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

04	3210	X	351	-0-	-2859	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	1			N	-0-					-0-
09	360	X	58	-0-	-302	-0-	58	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	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
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	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
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	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
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	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
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	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
04	810	X	634	-0-	-176	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	837	X	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	870	X	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	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
04	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	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
04	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6385	-0-	-156	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6202	-0-	-98	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6224	-0-	-162	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6004	-0-	-206	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	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
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	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
04	18570	X	16414	-0-	-2156	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	16393	-0-	-1618	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15564	-0-	-1386	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15793	-0-	-1536	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
08	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
*09	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	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
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6656	-0-	-724	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7226	-0-	-400	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7066	-0-	-560	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6831	-0-	-519	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	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
04	11370	X	560	-0-	-10810	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5	-0-	-9388	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	8680	X	811	-0-	-7869	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	17	-0-	-8074	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	570	X	10	-0-	-560	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	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
04	5430	X	3482	-0-	-1948	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3765	-0-	-1350	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3342	-0-	-1680	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3399	-0-	-1623	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	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
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	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
04	4020	X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3436	-0-	-254	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	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
04	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4487	-0-	-283	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	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
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	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
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	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
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	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
04	2910	N	2690	-0-	-220	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2654	-0-	-106	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	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
04	6000	X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5646	-0-	-492	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5480	-0-	-534	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

04	1170	N	497	-0-	-673	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

04	2550	X	1736	-0-	-814	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1145	-0-	-2141	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2425	-0-	-755	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

04	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4153	-0-	-377	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

04	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	682	N	388	-0-	-294	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

04	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	351	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1249	-0-	-1107	-0-	347	1	902	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1750	-0-	-440	-0-	245	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	362	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	362	1	944	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	184	-0-	-1586	-0-	184	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	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
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	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
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4090	-0-	-1040	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4527	-0-	-712	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	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
04	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	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
04	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2608	-0-	-58	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	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
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2457	-0-	-243	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	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
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	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
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	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
04	7500	X	7018	-0-	-482	-0-	7018	3			N	-0-			-0-
05	7502	X	7263	-0-	-239	-0-	7263	3			N	-0-			-0-
06	7260	X	6918	-0-	-342	-0-	6918	3			N	-0-			-0-
07	7502	X	7008	-0-	-494	-0-	7008	3			N	-0-			-0-
08	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	3			N	-0-			-0-
09	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	6786	3			N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	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
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
05	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-			-0-
06	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
07	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
08	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	4000	3			N	-0-			-0-
09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3721	3			N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	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
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-			-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
*09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	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
04	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
06	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	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
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-			-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	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
04	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	401	1	1931	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	434	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	414	1	2615	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	447	1	2764	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	434	1	2703	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	415	1	2497	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	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
04	6330	X	5662	-0-	-668	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5822	-0-	-440	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	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
04	7080	X	6848	-0-	-232	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6776	-0-	-323	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	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
04	6060	X	5394	-0-	-666	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4082	-0-	-2158	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4444	-0-	-2004	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4311	-0-	-2137	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3953	-0-	-1447	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	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
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	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
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	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
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	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
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	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
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	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
04	14430	X	12956	-0-	-1474	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13576	-0-	-498	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12819	-0-	-81	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13056	-0-	-336	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12563	-0-	-1015	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12026	-0-	-1114	-0-	12026	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	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
04	4500	X	1864	-0-	-2636	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1386	-0-	-2675	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	850	-0-	-1190	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	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
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	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
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	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
04	6570	X	6207	-0-	-363	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	5861	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	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
04	840	N	638	-0-	-202	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	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
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
*09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	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
04	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	3657	-0-	-303	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3528	-0-	-402	-0-	3528	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	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
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	2	N	-0-			-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	335	1	2357	2	N	-0-			-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	306	1	2036	2	N	-0-			-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	307	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	336	1	1879	2	N	-0-			-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	334	1	1580	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	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
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	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
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	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
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	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
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	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
04	3420	X	3085	-0-	-335	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	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
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

04	8700	X	7852	-0-	-848	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	8357	-0-	-633	-0-	8357	2			N	-0-			-0-
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-			-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
08	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	7756	-0-	-344	-0-	7756	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

04	4380	X	3908	-0-	-472	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
07	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
*09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
05	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

04	3900	X	3234	-0-	-666	-0-	424	1	2810	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	458	1	3451	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	430	1	2714	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3242	-0-	-881	-0-	445	1	2797	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	463	1	3036	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	484	1	3283	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2669	3			N	-0-			-0-
05	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
06	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
07	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
09	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

04	6870	X	6226	-0-	-644	-0-	6226	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6308	-0-	-791	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6239	-0-	-451	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-			-0-
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
*09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	385	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	386	1	436	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	535	-0-	-875	-0-	357	1	178	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	373	-0-	-1084	-0-	373	1			N	-0-					-0-
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	362	1	365	2	N	-0-					-0-
09	540	N	215	-0-	-325	-0-	215	1			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	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
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	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
04	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2154	-0-	-936	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2189	-0-	-1004	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	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
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	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
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	420	N	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	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
04	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			Y	-0-					38
05	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	5632	2	24	9	Y	22	40	1			20
06	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	5276	2			Y	-0-					20
07	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	5581	2			Y	-0-					20
08	5704	X	5392	-0-	-312	-0-	5392	2			Y	-0-					20
*09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					20

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	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
04	3660	X	2608	-0-	-1052	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2272	-0-	-968	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	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
04	6990	X	6366	-0-	-624	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6087	-0-	-483	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6336	-0-	-84	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	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
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	348	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	306	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	319	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	341	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	356	1	3308	2	N	-0-					-0-
*09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	306	1	480	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	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
04	5430	X	5025	-0-	-405	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4991	-0-	-289	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	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
04	7230	X	6690	-0-	-540	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6955	-0-	-237	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6787	-0-	-113	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6817	-0-	-313	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6662	-0-	-118	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	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
04	7260	X	6822	-0-	-438	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7121	-0-	-195	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6786	-0-	-294	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7070	-0-	-215	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6847	-0-	-283	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6538	-0-	-362	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	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
04	17910	X	16494	-0-	-1416	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	16275	-0-	-345	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
07	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	15947	-0-	-1599	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15764	-0-	-1216	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	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
04	19710	X	18286	-0-	-1424	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18499	-0-	-1589	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17529	-0-	-1791	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	18146	-0-	-1384	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	17834	-0-	-1262	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17085	-0-	-1215	-0-	17085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	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
04	4920	X	3767	-0-	-1153	-0-	418	1	3349	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	440	1	3296	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3712	-0-	-518	-0-	411	1	3301	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	403	1	3334	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	436	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	428	1	2820	2	N	-0-			-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	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
04	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	315	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	307	1	2983	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2300	-0-	-850	-0-	251	1	2049	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	294	1	2843	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	303	1	2468	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	284	1	2652	2	N	-0-			-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	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
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	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
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	351	1	3683	2	N	-0-			-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	362	1	3651	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	351	1	3396	2	N	-0-			-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	362	1	3675	2	N	-0-			-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	362	1	3613	2	N	-0-			-0-
*09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	351	1	3480	2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	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
04	9270	X	8913	-0-	-357	-0-	8913	2			N	-0-			-0-
05	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	9136	2			N	-0-			-0-
06	9300	X	8680	-0-	-620	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
07	9610	X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	9001	-0-	-609	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	8503	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	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
04	5850	X	5496	-0-	-354	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5182	-0-	-338	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	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
04	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8310	-0-	-420	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8432	-0-	-217	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7931	-0-	-379	-0-	7931	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	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
04	5040	X	4263	-0-	-777	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	4503	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
*09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4618	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	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
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	764	-0-	-916	-0-	764	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	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
04	6810	X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6494	-0-	-136	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6518	-0-	-209	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6308	-0-	-172	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	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
04	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	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
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	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
04	5100	X	4430	-0-	-670	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4313	-0-	-757	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

04	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4239	-0-	-659	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4544	-0-	-196	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

04	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1692	-0-	-354	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
05	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
06	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
07	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10478	-0-	-1302	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9134	-0-	-2266	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

04	2730	X	2173	-0-	-557	-0-	2165	3	8	9	N	7	7	1			1
05	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	2369	3	7	9	N	6	6	1			1
06	2730	X	1796	-0-	-934	-0-	1788	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2387	X	1543	-0-	-844	-0-	1540	3	3	9	N	3	4	1			1
08	2387	X	1507	-0-	-880	-0-	1501	3	6	9	N	5	4	1			2
09	2310	X	1719	-0-	-591	-0-	1717	3	2	9	N	2	4	1			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

04	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3403	-0-	-534	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2874	-0-	-456	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

04	3690	X	2026	-0-	-1664	-0-	2019	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	3813	X	2008	-0-	-1805	-0-	2002	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	3630	X	1809	-0-	-1821	-0-	1801	3	8	9	N	7	5	1			2
07	3193	X	1242	-0-	-1951	-0-	1236	3	6	9	N	5	6	1			1
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	3	11	9	N	10	7	1			4
09	2040	X	1432	-0-	-608	-0-	1423	3	9	9	N	8	10	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	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
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2651	-0-	-229	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2513	-0-	-127	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	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
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	417	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	430	1	6848	2	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	402	1	5773	2	N	-0-					-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	429	1	6204	2	N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	426	1	6285	2	N	-0-					-0-
*09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	420	1	4676	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	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
04	5010	X	3480	-0-	-1530	-0-	275	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2778	-0-	-2337	-0-	257	1	2521	2	N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	275	1	5341	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	252	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	288	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	275	1	3444	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	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
04	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	3795	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3950	3	12	9	N	11	11	1			1
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	3	11	9	N	10	12	1			2
08	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	3816	3	12	9	N	11	9	1			4
09	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	3513	3	8	9	N	7	10	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	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
04	3420	X	3064	-0-	-356	-0-	3053	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	1561	3	9	9	N	8	8	1			1
06	3270	X	1758	-0-	-1512	-0-	1754	3	4	9	N	4	3	1			2
07	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3193	3	9	9	N	8	9	1			1
08	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3197	3	11	9	N	10	8	1			3
09	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3050	3	7	9	N	6	8	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

04	8970	X	8216	-0-	-754	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8242	-0-	-252	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8260	-0-	-170	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

04	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10036	-0-	-824	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9746	-0-	-1197	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9915	-0-	-465	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

04	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3679	-0-	-761	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3140	-0-	-1210	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	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
04	6570	X	5558	-0-	-1012	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6396	-0-	-393	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5762	-0-	-686	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	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
04	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	453	1	5146	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5773	-0-	-1450	-0-	505	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5322	-0-	-1458	-0-	443	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	3470	-0-	-3319	-0-	436	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4440	-0-	-1357	-0-	466	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5262	-0-	-348	-0-	429	1	4833	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	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
04	8340	X	7953	-0-	-387	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	90	-0-	-8528	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	3110	-0-	-6400	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7518	-0-	-2309	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7052	-0-	-2775	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
*09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	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
04	3000	N	3550	-0-	550	644	3550	2			N	-0-					-0-
05	3070	N	2426	-0-	-644	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	163	-0-	-1937	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	5	-0-	-2165	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	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
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	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
04	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6175	-0-	-552	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6028	-0-	-302	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	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
04	13260	X	12198	-0-	-1062	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12541	-0-	-448	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11985	-0-	-555	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12420	-0-	-197	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11646	-0-	-971	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10566	-0-	-1644	-0-	10566	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

04	8040	X	6891	-0-	-1149	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6185	-0-	-985	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6136	-0-	-1273	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5974	-0-	-1435	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5789	-0-	-1111	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

04	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7500	-0-	-436	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6950	-0-	-730	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7301	-0-	-635	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7126	-0-	-655	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

04	18960	X	18205	-0-	-755	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18766	-0-	-826	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16431	-0-	-2529	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	16736	-0-	-2081	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16216	-0-	-2601	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15799	-0-	-2411	-0-	15799	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

04	12210	X	11554	-0-	-656	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11857	-0-	-357	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11349	-0-	-411	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11576	-0-	-545	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11907	-0-	-214	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
*09	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

04	4980	X	3789	-0-	-1191	-0-	324	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	384	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4392	-0-	-498	-0-	358	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3613	-0-	-1161	-0-	363	1	3250	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3708	-0-	-1593	-0-	349	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	1233	-0-	-3897	-0-	328	1	905	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	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
04	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6473	-0-	-223	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6352	-0-	-128	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6461	-0-	-235	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	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
04	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6249	-0-	-201	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6411	-0-	-254	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6489	-0-	-145	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	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
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4725	-0-	-514	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4485	-0-	-315	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	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
04	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	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
04	14580	X	12393	-0-	-2187	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12878	-0-	-2188	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12115	-0-	-1985	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12304	-0-	-1274	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10624	-0-	-2954	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11792	-0-	-658	-0-	11792	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	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
04	8310	X	6578	-0-	-1732	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7803	-0-	-327	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	3144	-0-	-5257	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
*09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	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
04	18570	X	17927	-0-	-643	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	18373	-0-	-351	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17666	-0-	-454	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	17934	-0-	-790	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17831	-0-	-738	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17348	-0-	-592	-0-	17348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	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
04	2730	X	1973	-0-	-757	-0-	1966	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	2149	3	8	9	N	7	6	1			1
06	2400	X	2101	-0-	-299	-0-	2093	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	2032	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	2015	3	7	9	N	6	5	1			2
09	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1900	3	4	9	N	4	5	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

04	4530	X	3732	-0-	-798	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2929	-0-	-1752	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2619	-0-	-1911	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1264	-0-	-3014	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

04	13050	X	11537	-0-	-1513	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12002	-0-	-1266	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10431	-0-	-1689	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10517	-0-	-1511	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10901	-0-	-1096	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
*09	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15693	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

04	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	351	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	362	1	3314	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	351	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	362	1	3401	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	362	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	351	1	3200	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

04	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	403	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	426	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1558	-0-	-842	-0-	417	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1317	-0-	-1163	-0-	433	1	884	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	413	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1590	-0-	-300	-0-	431	1	1159	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

04	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9726	-0-	-659	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9345	-0-	-465	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8908	-0-	-692	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

04	14340	X	13840	-0-	-500	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
05	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	14075	-0-	-25	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13875	-0-	-664	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14348	-0-	-1369	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13196	-0-	-2014	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

04	2100	X	931	-0-	-1169	-0-	222	1	709	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	273	1	2312	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1918	-0-	-632	-0-	260	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	275	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	263	1	1942	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1885	-0-	-605	-0-	264	1	1621	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

04	13800	X	9518	-0-	-4282	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11699	-0-	-19	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10932	-0-	-318	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11568	-0-	-119	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10680	-0-	-630	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	335	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	335	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	324	1	2203	2	N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	337	1	2834	2	N	-0-					-0-
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	331	1	3218	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

04	16110	X	15159	-0-	-951	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	15206	-0-	-1348	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14538	-0-	-1242	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14848	-0-	-993	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14905	-0-	-843	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	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
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	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
04	14400	X	13420	-0-	-980	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13695	-0-	-906	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13057	-0-	-923	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13456	-0-	-804	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13114	-0-	-929	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12644	-0-	-766	-0-	12644	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	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
04	5190	X	3956	-0-	-1234	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	371	-0-	-4992	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	103	-0-	-5087	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	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
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	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
04	8340	X	6922	-0-	-1418	-0-	6894	3	28	9	N	25	26	1			2
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8913	3	25	9	N	23	23	1			2
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8476	3	29	9	N	26	26	1			2
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8420	3	22	9	N	20	19	1			3
08	8928	X	8481	-0-	-447	-0-	8455	3	26	9	N	24	19	1			8
09	8640	X	6870	-0-	-1770	-0-	6856	3	14	9	N	13	19	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	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
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6654	-0-	-941	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5168	-0-	-2644	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5036	-0-	-2524	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	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
04	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6436	-0-	-404	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6513	-0-	-369	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
*09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	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
04	5640	X	3629	-0-	-2011	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	146	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3087	-0-	-2103	-0-	139	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	147	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	146	1	4564	2	N	-0-					-0-
*09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	141	1	4178	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	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
04	4170	X	3382	-0-	-788	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3181	-0-	-1128	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2840	-0-	-1330	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2137	-0-	-1253	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	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
04	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6857	-0-	-463	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7018	-0-	-391	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6530	-0-	-640	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	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
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1249	-0-	-851	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	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
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1881	-0-	-459	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1514	-0-	-904	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1154	-0-	-1264	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1154	-0-	-856	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	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
04	5160	X	3989	-0-	-1171	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4017	-0-	-1315	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3053	-0-	-2107	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	1254	-0-	-3179	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	10	-0-	-3980	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	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
04	7260	X	6169	-0-	-1091	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5630	-0-	-370	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
*09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3094	-0-	-2846	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3689	-0-	-2573	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3554	-0-	-3638	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3379	-0-	-3581	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

04	17790	X	17295	-0-	-495	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17699	-0-	-622	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16951	-0-	-569	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	17328	-0-	-621	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17289	-0-	-598	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16751	-0-	-559	-0-	16751	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
*09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

04	1620	X	205	-0-	-1415	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	992	X	482	-0-	-510	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
*09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

04	2100	X	381	-0-	-1719	-0-	375	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	1395	X	410	-0-	-985	-0-	407	2	3	9	Y	3	7	1			1
06	1350	X	194	-0-	-1156	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1395	X	676	-0-	-719	-0-	674	2	2	9	Y	2					3
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	Y	6	5	1			4
*09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	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
04	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1879	-0-	-694	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	633	-0-	-1847	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	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
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	3	12	9	N	11	12	1			1
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3870	3	11	9	N	10	10	1			1
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3410	3	12	9	N	11	8	1			4
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3960	3	11	9	N	10	12	1			2
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3954	3	13	9	N	12	10	1			4
*09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4054	3	9	9	N	8	11	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	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
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12877	-0-	-53	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	10706	-0-	-2224	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	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
04	7500	X	6284	-0-	-1216	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6344	-0-	-817	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5982	-0-	-918	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6089	-0-	-762	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5186	-0-	-1084	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	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
04	1230	N	775	-0-	-455	-0-	775	2			N	-0-					107
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-					107
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					107
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					107
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					107
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

MO	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
04	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	242	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5325	-0-	-1061	-0-	250	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5101	-0-	-1079	-0-	233	1	4868	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5156	-0-	-1230	-0-	241	1	4915	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5050	-0-	-871	-0-	248	1	4802	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4837	-0-	-593	-0-	241	1	4596	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

MO	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

MO	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
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	394	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	494	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	456	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	455	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	477	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1381	-0-	-449	-0-	475	1	906	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

MO	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
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2192	3	11	9	Y	10	14	1			10
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1827	3	17	9	Y	15	20	1			5
06	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1743	3	11	9	Y	10	12	1			3
07	2263	N	1001	-0-	-1262	-0-	993	3	8	9	Y	7					10
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1609	3	11	9	Y	10	14	1			6
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			6

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

MO	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
04	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	2			N	-0-					98
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					98
06	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					98
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	2			N	-0-					98
08	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					98
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-					98

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

MO	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
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6774	-0-	-139	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6261	-0-	-652	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5987	-0-	-673	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

MO	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
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6431	-0-	-48	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5883	-0-	-447	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	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
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	309	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	337	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-					-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	338	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	321	1	4211	2	N	-0-					-0-
*09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	333	1	4028	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	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
04	2550	X	2088	-0-	-462	-0-	398	1	1676	3	N	13	85	1			10
							14	9									
05	2635	X	1556	-0-	-1079	-0-	418	1	1138	3	N	-0-					10
06	2310	X	1853	-0-	-457	-0-	376	1	1477	3	N	-0-					10
07	2387	X	1874	-0-	-513	-0-	346	1	1528	3	N	-0-					10
08	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	376	1	1761	3	N	-0-					10
*09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	382	1	1883	3	N	-0-					10

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	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
04	12510	X	11281	-0-	-1229	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11305	-0-	-971	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11174	-0-	-706	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11144	-0-	-1132	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	8610	-0-	-3077	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
*09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	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
04	11430	X	11421	-0-	-9	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11747	-0-	-64	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11010	-0-	-420	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11160	-0-	-651	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10228	-0-	-1583	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9501	-0-	-1929	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	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
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	3	14	9	N	13	13	1			1
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	3	11	9	N	10	10	1			1
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2958	3	11	9	N	10	8	1			3
07	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2876	3	7	9	N	6	8	1			1
08	3038	X	826	-0-	-2212	-0-	820	3	6	9	N	5	4	1			2
09	2940	X	1909	-0-	-1031	-0-	1905	3	4	9	N	4	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2	N	-0-					-0-
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9014	-0-	-646	-0-	9014	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8819	-0-	-1163	-0-	8819	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8998	-0-	-984	-0-	8998	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8575	-0-	-1055	-0-	8575	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4831	-0-	-599	-0-	4831	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5790	-0-	-162	-0-	5790	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	6045	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

04	3960	X	3156	-0-	-804	-0-	3141	2	15	9	Y	14	21	1			15
05	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	3405	2	31	9	Y	28	34	1			9
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3226	2	20	9	Y	18	22	1			5
07	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2857	2	10	9	Y	9					14
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3519	2	20	9	Y	18	22	1			10
*09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3570	2	12	9	Y	11	10	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2513	3	11	9	Y	10	15	1			10
05	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2411	3	22	9	Y	20	23	1			7
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2405	3	13	9	Y	12	16	1			3
07	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2237	3	8	9	Y	7					10
08	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2379	3	13	9	Y	12	15	1			7
09	2520	X	2313	-0-	-207	-0-	2306	3	7	9	Y	6	6	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

04	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	3681	3	18	9	Y	16	26	1			17
05	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3944	3	35	9	Y	32	38	1			11
06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	3888	3	23	9	Y	21	26	1			6
07	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3632	3	11	9	Y	10					16
08	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	3566	3	21	9	Y	19	24	1			11
09	3900	X	3569	-0-	-331	-0-	3558	3	11	9	Y	10	10	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	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
04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3182	3	15	9	Y	14	20	1			15
05	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3290	3	28	9	Y	25	31	1			9
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3455	3	21	9	Y	19	23	1			5
07	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3236	3	11	9	Y	10					15
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3330	3	19	9	Y	17	22	1			10
09	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	3365	3	11	9	Y	10	10	1			10

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	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
04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10221	-0-	-1389	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10182	-0-	-1815	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9911	-0-	-2179	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9639	-0-	-2061	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	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
04	8220	X	7399	-0-	-821	-0-	251	1	7148	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7161	-0-	-1333	-0-	264	1	6897	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6595	-0-	-1625	-0-	263	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	296	1	6880	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7297	-0-	-577	-0-	292	1	7005	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	278	1	6666	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	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
04	12690	X	12453	-0-	-237	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12484	-0-	-629	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12028	-0-	-662	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11959	-0-	-906	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12719	-0-	-146	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
*09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	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
04	8100	X	5164	-0-	-2936	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	14	-0-	-8356	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	10	-0-	-7970	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	10	-0-	-7616	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	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
04	11520	X	9560	-0-	-1960	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10041	-0-	-1305	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10070	-0-	-460	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9955	-0-	-492	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
*09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	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
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4440	3	17	9	N	15	16	1			1
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4460	3	14	9	N	13	13	1			1
06	4620	X	3933	-0-	-687	-0-	3918	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4774	X	3998	-0-	-776	-0-	3988	3	10	9	N	9	11	1			2
08	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	3921	3	12	9	N	11	9	1			4
09	4470	X	3751	-0-	-719	-0-	3743	3	8	9	N	7	10	1			1

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

04	4950	X	3998	-0-	-952	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3651	-0-	-549	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

04	1590	N	1155	-0-	-435	-0-	1149	3	6	9	Y	5	10	1			6
05	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	1141	3	12	9	Y	11	14	1			3
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	6	7	1			2
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1085	3	3	9	Y	3					5
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	3	8	9	Y	7	8	1			4
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	3	4	9	Y	4	4	1			4

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

04	13110	X	11498	-0-	-1612	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11846	-0-	-2228	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11184	-0-	-2436	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11786	-0-	-2288	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11393	-0-	-97	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

04	8190	X	7010	-0-	-1180	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
07	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	10855	-0-	-4835	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	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
04	5400	X	5267	-0-	-133	-0-	5247	3	20	9	N	18	19	1			1
05	5239	X	4750	-0-	-489	-0-	4735	3	15	9	N	14	14	1			1
06	5490	X	5303	-0-	-187	-0-	5281	3	22	9	N	20	15	1			6
07	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	5303	3	12	9	N	11	15	1			2
08	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4914	3	17	9	N	15	12	1			5
09	5310	X	4486	-0-	-824	-0-	4477	3	9	9	N	8	12	1			1

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

04	1500	X	1016	-0-	-484	-0-	20	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1186	-0-	-364	-0-	241	1	945	2	N	-0-					-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	810	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	567	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1034	1	4350	2	N	-0-					-0-
*09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	974	1	4654	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

04	8340	X	7744	-0-	-596	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8077	-0-	-541	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7405	-0-	-935	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
*08	8370	X	7262	-0-	-1108	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7117	-0-	-713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8378	-0-	-581	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6139	-0-	-2591	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	4512	-0-	-4602	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6505	-0-	-2609	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

04	7260	X	6471	-0-	-789	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6736	-0-	-766	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6549	-0-	-561	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6501	-0-	-660	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6171	-0-	-959	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6436	-0-	-104	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

04	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
06	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
*09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	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
04	7530	X	7069	-0-	-461	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7243	-0-	-538	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6480	-0-	-1050	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6877	-0-	-501	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	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
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	342	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	350	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	469	-0-	-2051	-0-	77	1	392	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	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
04	7620	X	7162	-0-	-458	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7024	-0-	-509	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6731	-0-	-439	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	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
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5840	-0-	-910	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	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
04	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	351	1	4802	2	N	-0-					142
05	5518	X	5510	-0-	-8	-0-	362	1	5148	2	N	-0-					142
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	351	1	4816	2	N	-0-					142
07	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	362	1	4951	2	N	-0-					142
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	362	1	4951	2	N	-0-					142
09	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	351	1	4792	2	N	50	192	1			-0-
							55	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	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
04	8400	X	7258	-0-	-1142	-0-	7232	3	26	9	N	24	26	1			2
05	9269	X	6828	-0-	-2441	-0-	6808	3	20	9	N	18	19	1			1
06	8970	X	5579	-0-	-3391	-0-	5555	3	24	9	N	22	18	1			5
07	9269	X	4322	-0-	-4947	-0-	4313	3	9	9	N	8	11	1			2
08	8866	X	5491	-0-	-3375	-0-	5470	3	21	9	N	19	14	1			7
09	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	6928	3	17	9	N	15	20	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	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
04	8190	X	8034	-0-	-156	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8172	-0-	-291	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7846	-0-	-344	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7677	-0-	-363	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	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
04	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9119	-0-	-2475	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	5674	-0-	-5156	-0-	126	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	4936	-0-	-6255	-0-	269	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	4892	-0-	-5679	-0-	429	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	4987	-0-	-4223	-0-	570	1	4417	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	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
04	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11134	-0-	-1080	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10537	-0-	-1283	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10808	-0-	-631	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	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
04	7890	X	6906	-0-	-984	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
*09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	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
04	12240	X	8637	-0-	-3603	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10294	-0-	-2354	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11964	-0-	-1086	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

MO	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
04	2289	N	1999	-0-	-290	-0-	1992	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	2760	X	1927	-0-	-833	-0-	1920	3	7	9	N	6	4	1			2
07	2852	X	2040	-0-	-812	-0-	2034	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2852	X	2059	-0-	-793	-0-	2052	3	7	9	N	6	5	1			2
09	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	1999	3	4	9	N	4	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

MO	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
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	2922	3	12	9	N	11	11	1			1
05	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	3073	3	10	9	N	9	9	1			1
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3004	3	12	9	N	11	9	1			3
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3035	3	8	9	N	7	9	1			1
08	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3006	3	10	9	N	9	7	1			3
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2918	3	7	9	N	6	8	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

MO	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
04	6810	X	6017	-0-	-793	-0-	5995	3	22	9	N	20	22	1			1
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6544	3	21	9	N	19	18	1			2
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6202	3	25	9	N	23	19	1			6
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6231	3	14	9	N	13	17	1			2
08	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	6087	3	20	9	N	18	14	1			6
09	6360	X	5781	-0-	-579	-0-	5769	3	12	9	N	11	15	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

MO	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
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1466	3	6	9	N	5	6	1			-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1446	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	1282	3	9	9	N	8	5	1			3
07	1519	N	937	-0-	-582	-0-	935	3	2	9	N	2	5	1			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	2	1			-0-
09	1290	N	456	-0-	-834	-0-	455	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

MO	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
04	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	4140	2			N	-0-					46
05	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	4241	2			N	-0-					46
06	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	4281	2			N	-0-					46
07	4929	X	3812	-0-	-1117	-0-	3812	2			N	-0-					46
08	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-					46
09	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

MO	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
04	20070	X	17798	-0-	-2272	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	16620	-0-	-4119	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	16925	-0-	-2365	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16924	-0-	-1707	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16871	-0-	-1667	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

MO	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
04	17790	X	16179	-0-	-1611	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16512	-0-	-1468	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15560	-0-	-1540	-0-	15560	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15871	-0-	-1365	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15732	-0-	-1225	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	14565	-0-	-1605	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	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
04	5790	X	5421	-0-	-369	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4107	-0-	-1383	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	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
04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	430	1	5852	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5492	-0-	-1576	-0-	440	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5284	-0-	-1556	-0-	354	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5733	-0-	-901	-0-	384	1	5349	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5934	-0-	-700	-0-	449	1	5485	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5500	-0-	-770	-0-	396	1	5104	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	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
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	812	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	839	1	4791	2	N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	812	1	4521	2	N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	135	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	839	1	4964	2	N	-0-					-0-
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	812	1	4158	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	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
04	870	N	470	-0-	-400	-0-	470	1			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	1			N	-0-					-0-
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	1			N	-0-					-0-
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	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
04	9480	X	8596	-0-	-884	-0-	8564	3	32	9	N	29	31	1			2
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8853	3	28	9	N	25	25	1			2
06	8220	X	7722	-0-	-498	-0-	7690	3	32	9	N	29	22	1			9
07	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8925	3	22	9	N	20	25	1			4
08	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9085	3	30	9	N	27	22	1			9
09	8610	X	7457	-0-	-1153	-0-	7442	3	15	9	N	14	21	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	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
04	5430	X	3836	-0-	-1594	-0-	3821	3	15	9	N	14	14	1			1
05	5611	X	3721	-0-	-1890	-0-	3710	3	11	9	N	10	10	1			1
06	4440	X	3003	-0-	-1437	-0-	2991	3	12	9	N	11	9	1			3
07	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	3008	3	7	9	N	6	8	1			1
08	4185	X	1105	-0-	-3080	-0-	1103	3	2	9	N	2	3	1			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	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
04	6810	X	734	-0-	-6076	-0-	732	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1798	X	576	-0-	-1222	-0-	575	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	1			-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10306	3	35	9	N	32	25	1			7
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10146	3	34	9	N	31	28	1			10
*09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8684	3	20	9	N	18	25	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	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
04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3922	3	15	9	N	14	15	1			1
05	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4034	3	12	9	N	11	11	1			1
06	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	3757	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	3	10	9	N	9	11	1			2
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4210	3	13	9	N	12	11	1			3
*09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4813	3	14	9	N	13	14	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

04	4500	X	4226	-0-	-274	-0-	4212	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	3	14	9	N	13	13	1			1
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4625	3	20	9	N	18	14	1			5
07	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4459	3	11	9	N	10	13	1			2
08	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	4342	3	14	9	N	13	11	1			4
09	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4194	3	9	9	N	8	11	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

04	1320	N	797	-0-	-523	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1			3
05	1488	N	511	-0-	-977	-0-	507	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6					7
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	Y	9	11	1			5
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	4	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

04	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4484	2	22	9	Y	20	31	1			21
05	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4491	2	41	9	Y	37	45	1			13
06	4950	X	4628	-0-	-322	-0-	4600	2	28	9	Y	25	31	1			7
07	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	4015	2	13	9	Y	12					19
08	5115	X	4388	-0-	-727	-0-	4363	2	25	9	Y	23	29	1			13
09	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4372	2	15	9	Y	14	13	1			14

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	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
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					55
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					55
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					55
07	5673	X	5440	-0-	-233	-0-	5440	2			N	-0-					55
08	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	5531	2			N	-0-					55
09	5940	X	5759	-0-	-181	-0-	5759	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	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
04	4260	X	3897	-0-	-363	-0-	3879	3	18	9	Y	16	37	1			18
05	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3645	3	33	9	Y	30	38	1			10
06	4680	X	3948	-0-	-732	-0-	3925	3	23	9	Y	21	25	1			6
07	4836	X	1979	-0-	-2857	-0-	1972	3	7	9	Y	6					12
08	4836	X	3042	-0-	-1794	-0-	3024	3	18	9	Y	16	18	1			10
*09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4008	3	14	9	Y	13	11	1			12

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	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
04	4470	X	3584	-0-	-886	-0-	3584	2			N	-0-					133
05	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	3751	2			N	-0-					133
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3732	2	37	9	N	34					167
07	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	3724	2			N	-0-	142	1			25
08	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3676	2			N	-0-					25
09	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	3580	2			N	-0-					25

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	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
04	10950	X	10682	-0-	-268	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10516	-0-	-434	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9945	-0-	-1370	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9355	-0-	-1595	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	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
04	5250	X	5191	-0-	-59	-0-	5172	3	19	9	N	17	18	1			1
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5362	3	15	9	N	14	14	1			1
06	5700	X	5236	-0-	-464	-0-	5214	3	22	9	N	20	16	1			5
07	5890	X	5093	-0-	-797	-0-	5081	3	12	9	N	11	14	1			2
08	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5036	3	17	9	N	15	12	1			5
09	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4601	3	9	9	N	8	12	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	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
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	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
04	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	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
04	7320	X	6893	-0-	-427	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6880	-0-	-350	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
*09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	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
04	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6796	-0-	-117	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6555	-0-	-15	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6679	-0-	-141	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6769	-0-	-51	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6331	-0-	-269	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	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
04	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	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
04	6510	X	5073	-0-	-1437	-0-	5073	2			Y	-0-					27
05	6727	X	5690	-0-	-1037	-0-	5690	2			Y	-0-					27
06	6450	X	5175	-0-	-1275	-0-	5175	2			Y	-0-					27
07	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	5148	2			Y	-0-					27
08	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			Y	-0-					27
09	5520	X	4692	-0-	-828	-0-	4692	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	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
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3019	-0-	-2344	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3283	-0-	-2080	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3519	-0-	-1671	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

04	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2942	-0-	-28	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

04	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	214	1	7765	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	4728	-0-	-4014	-0-	307	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7166	-0-	-1294	-0-	274	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	311	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8140	-0-	-292	-0-	328	1	7812	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6980	-0-	-1000	-0-	234	1	6746	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3905	-0-	-115	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

04	11790	X	11317	-0-	-473	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11144	-0-	-1039	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9814	-0-	-1976	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10752	-0-	-1338	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
*09	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

04	3000	N	2995	-0-	-5	21	2983	3	12	9	N	11	11	1			1
05	3100	N	3268	-0-	168	189	3258	3	10	9	N	9	9	1			1
06	3366	X	3177	-0-	-189	-0-	3165	3	12	9	N	11	9	1			3
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3315	3	8	9	N	7	9	1			1
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3154	3	11	9	N	10	8	1			3
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2972	3	7	9	N	6	8	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3613	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2990	-0-	-760	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2700	-0-	-930	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4895	-0-	-2335	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7329	-0-	-142	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6529	-0-	-942	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

04	9780	X	9708	-0-	-72	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10772	-0-	-574	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10449	-0-	-531	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

04	4890	X	4671	-0-	-219	-0-	4671	2			N	-0-					60
05	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	4744	2			N	-0-					60
06	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2			N	-0-					60
07	4836	X	4287	-0-	-549	-0-	4287	2			N	-0-					60
08	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-	33	1			27
09	4680	X	3944	-0-	-736	-0-	3944	2			N	-0-					27

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

04	9180	X	8541	-0-	-639	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7745	-0-	-1435	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7558	-0-	-1432	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7255	-0-	-1580	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5024	2	79	9	Y	72					72
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4761	2	43	9	Y	39	63	1			48
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					48
07	5270	X	4524	-0-	-746	-0-	4507	2	17	9	Y	15	37	1			26
*08	5270	X	4169	-0-	-1101	-0-	4169	2			Y	-0-					26
09	5100	X	844	-0-	-4256	-0-	844	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	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
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					51
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	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
04	3060	X	2100	-0-	-960	-0-	384	1	1716	2	N	-0-					36
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	393	1	2710	2	N	-0-					36
06	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	389	1	2401	2	N	-0-					36
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	395	1	2595	2	N	72					108
							79	9									
08	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	389	1	2550	2	N	-0-					108
09	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	373	1	2350	2	N	-0-					108

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	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
04	2850	X	2176	-0-	-674	-0-	434	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	440	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	394	1	2228	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	393	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	383	1	2035	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2610	X	1929	-0-	-681	-0-	399	1	1529	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	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
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	118	1	4292	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	2979	-0-	-2756	-0-	17	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4130	-0-	-1420	-0-	65	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4617	-0-	-1242	-0-	103	1	4514	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5304	-0-	-338	-0-	139	1	5165	2	N	-0-					-0-
*09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	117	1	4451	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	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
04	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	242	1	10631	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10458	-0-	-1601	-0-	250	1	10208	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9849	-0-	-1821	-0-	233	1	9616	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10106	-0-	-1953	-0-	241	1	9865	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	9704	-0-	-2169	-0-	248	1	9456	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9182	-0-	-1678	-0-	241	1	8941	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

04	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	2492	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1156	-0-	-1664	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	1916	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	342	1	2531	3	N	-0-					22
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	385	1	2638	3	N	-0-					22
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	370	1	2348	3	N	30					52
							33	9									
07	3472	X	2677	-0-	-795	-0-	297	1	2380	3	N	-0-					52
08	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	336	1	2518	3	N	5					57
							6	9									
09	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	333	1	2399	3	N	-0-					57

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11809	-0-	-870	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11368	-0-	-902	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11808	-0-	-871	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11066	-0-	-1613	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	9107	-0-	-3163	-0-	9107	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
06	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
07	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
*09	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	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
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9186	3	35	9	N	32	33	1			2
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8598	3	28	9	N	25	25	1			2
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7704	3	32	9	N	29	23	1			8
07	9517	X	7809	-0-	-1708	-0-	7789	3	20	9	N	18	23	1			3
08	9517	X	7548	-0-	-1969	-0-	7522	3	26	9	N	24	19	1			8
09	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	7616	3	17	9	N	15	21	1			2

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

04	11100	X	8703	-0-	-2397	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7978	-0-	-2779	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	3304	-0-	-6326	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7124	-0-	-1866	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7727	-0-	-1263	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7243	-0-	-1457	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

04	5910	X	5175	-0-	-735	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4679	-0-	-994	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4387	-0-	-1103	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

04	11880	X	11025	-0-	-855	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11086	-0-	-446	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10150	-0-	-290	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9759	-0-	-1649	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
08	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
*09	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	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
04	10650	X	10368	-0-	-282	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10436	-0-	-154	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10351	-0-	-375	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
08	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
*09	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	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
04	3120	X	2062	-0-	-1058	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2780	-0-	-568	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	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
04	2190	X	406	-0-	-1784	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	416	1			N	-0-					-0-
06	2190	X	379	-0-	-1811	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	399	-0-	-1151	-0-	399	1			N	-0-					-0-
08	465	X	346	-0-	-119	-0-	346	1			N	-0-					-0-
*09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	383	1	108	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	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
04	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	63	1	10	6	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	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
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	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
04	11220	X	9940	-0-	-1280	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9833	-0-	-1513	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	7900	-0-	-2600	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9096	-0-	-1506	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8429	-0-	-2173	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8272	-0-	-1658	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	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
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

04	11970	X	11782	-0-	-188	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11636	-0-	-640	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11307	-0-	-933	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11331	-0-	-1317	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10623	-0-	-2025	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

04	6150	X	4891	-0-	-1259	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3091	-0-	-3326	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	1836	-0-	-4374	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	17	-0-	-6400	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	15	-0-	-5720	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	12	-0-	-4878	-0-	12	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

04	4950	X	4344	-0-	-606	-0-	351	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	362	1	4209	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	351	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	362	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	362	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	345	1	3616	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

04	9738	X	1868	-0-	-7870	-0-	289	1	1579	2	Y	-0-					47
05	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	295	1	1260	2	Y	-0-					47
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	277	1	2067	2	Y	-0-					47
07	2294	X	1224	-0-	-1070	-0-	284	1	940	2	Y	-0-					47
08	1922	X	252	-0-	-1670	-0-	38	1	115	2	Y	90					137
							99	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	16					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	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
04	10710	X	9523	-0-	-1187	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9755	-0-	-1002	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9345	-0-	-1065	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9681	-0-	-1076	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9573	-0-	-843	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9057	-0-	-453	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	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
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	403	X	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	403	X	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	390	X	104	-0-	-286	-0-	104	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	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
04	5190	X	3262	-0-	-1928	-0-	454	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3504	-0-	-1859	-0-	460	1	3044	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	433	1	3561	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	435	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	447	1	4435	2	N	-0-					-0-
*09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	430	1	4395	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	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
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	543	-0-	-5409	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	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
04	3960	X	3203	-0-	-757	-0-	107	1	3096	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2533	-0-	-1559	-0-	110	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1002	-0-	-2808	-0-	86	1	916	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3045	-0-	-892	-0-	110	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	115	1	3493	2	N	-0-					-0-
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	111	1	3354	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	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
04	420	X	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	X	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	420	X	5	-0-	-415	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	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
04	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	158	1	4029	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	160	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3317	-0-	-1303	-0-	174	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	170	1	4195	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	191	1	4070	2	N	-0-					-0-
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	4120	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	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
04	8550	X	7833	-0-	-717	-0-	7822	2	11	9	N	10	195	1			-0-
05	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7996	-0-	-344	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8215	-0-	-279	-0-	8041	2	174	9	N	158					158
08	8308	X	8084	-0-	-224	-0-	8078	2	6	9	N	5					163
09	8010	X	7834	-0-	-176	-0-	7834	2			N	-0-					163

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	153	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	382	1	788	2	N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	283	1	815	2	N	-0-					-0-
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	546	1	2014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	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
04	630	N	42	-0-	-588	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

04	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	293	1	3232	2	Y	29					102
							32	9									
05	5270	X	4493	-0-	-777	-0-	291	1	4185	2	Y	15	57	1			60
							17	9									
06	5040	X	4391	-0-	-649	-0-	292	1	4073	2	Y	24					84
							26	9									
07	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	258	1	3995	2	Y	20	60	1			44
							22	9									
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	260	1	3918	2	Y	10					54
							11	9									
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	245	1	4242	2	Y	24					78
							26	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

04	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	5089	2	42	9	N	38					78
05	6169	X	5047	-0-	-1122	-0-	5047	2			N	-0-					78
06	5970	X	5832	-0-	-138	-0-	5765	2	67	9	N	61					139
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6130	2	1	9	N	1	76	1			64
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5827	2	20	9	N	18					82
09	5820	X	4604	-0-	-1216	-0-	4565	2	39	9	N	35					117

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

04	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

04	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					30
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3108	2			N	-0-					30
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					30
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					30
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					30
*09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3560	2	63	9	N	57					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	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
04	6930	X	6009	-0-	-921	-0-	6009	2			N	-0-					27
05	6851	X	6484	-0-	-367	-0-	6464	2	20	9	N	18					45
06	6630	X	6074	-0-	-556	-0-	6074	2			N	-0-					45
07	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	5742	2	22	9	N	20					65
08	6479	X	5517	-0-	-962	-0-	5517	2			N	-0-					65
09	6270	X	5345	-0-	-925	-0-	5345	2			N	-0-					65

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					75
05	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			N	-0-					75
06	2430	N	2076	-0-	-354	-0-	2076	2			N	-0-					75
07	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	2120	2	29	9	N	26					101
08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			N	-0-					101
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					101

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

04	5370	X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			N	-0-					28
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	5267	2	31	9	N	28					56
06	5370	X	5094	-0-	-276	-0-	5094	2			N	-0-					56
07	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	5024	2			N	-0-					56
08	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	5052	2	61	9	N	55					111
09	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	4965	2			N	-0-					111

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

04	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			N	-0-					63
05	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	2			N	-0-					63
06	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2			N	-0-					63
07	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2			N	-0-					63
08	5270	X	4905	-0-	-365	-0-	4905	2			N	-0-					63
09	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	4541	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			Y	-0-					9
05	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3782	2	18	9	Y	16	22	1			3
06	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3634	2			Y	-0-					3
07	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			Y	-0-					3
08	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			Y	-0-					3
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	3641	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	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
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2754	3	10	9	N	9	9	1			1
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2876	3	9	9	N	8	8	1			1
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2875	3	13	9	N	12	9	1			4
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3011	3	7	9	N	6	9	1			1
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	3	10	9	N	9	7	1			3
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2787	3	6	9	N	5	7	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

04	16740	X	12903	-0-	-3837	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	12418	-0-	-4632	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	11218	-0-	-4532	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	10888	-0-	-4116	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	10245	-0-	-3984	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9662	-0-	-3238	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

04	6870	X	5665	-0-	-1205	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6843	-0-	-256	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
08	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

04	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	4501	-0-	-9077	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	3262	-0-	-9878	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	6882	-0-	-6696	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11516	-0-	-1876	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10952	-0-	-1108	-0-	10952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	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
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	284	1	3226	2	N	-0-					16
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	289	1	3295	2	N	-0-					16
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	144	45	1			115
							158	9									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	273	1	1785	2	N	-0-					115
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	267	1	3204	2	N	-0-					115
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	263	1	3122	2	N	-0-					115

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	303	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	38	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4569	-0-	-1011	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3844	-0-	-1556	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1559	-0-	-1572	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	743	-0-	-2388	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	85	1	2611	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

04	6540	X	6474	-0-	-66	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6278	-0-	-652	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6130	-0-	-350	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	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
04	5940	X	5307	-0-	-633	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4888	-0-	-1095	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5613	-0-	-177	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5208	-0-	-558	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	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
04	6000	X	5705	-0-	-295	-0-	5705	2			Y	-0-					8
05	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	5553	2	8	9	Y	7					15
06	5820	X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2			Y	-0-					15
07	6014	X	5202	-0-	-812	-0-	5202	2			Y	-0-					15
08	6014	X	5547	-0-	-467	-0-	5547	2			Y	-0-					15
09	5700	X	5307	-0-	-393	-0-	5307	2			Y	-0-					15

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	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
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	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
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10567	-0-	-934	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10204	-0-	-1297	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9834	-0-	-1296	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	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
04	5190	X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4131	-0-	-879	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4286	-0-	-798	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4358	-0-	-472	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	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
04	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	825	-0-	-2771	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	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
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6579	-0-	-1078	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7276	-0-	-674	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6981	-0-	-1234	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6829	-0-	-1386	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6509	-0-	-1261	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

04	6270	X	4396	-0-	-1874	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4622	-0-	-1082	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3605	-0-	-2347	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4405	-0-	-1475	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

04	4800	X	3772	-0-	-1028	-0-	3768	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	2	2	8			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

04	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	274	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2259	-0-	-1151	-0-	272	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2801	-0-	-499	-0-	238	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2254	-0-	-1156	-0-	271	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	266	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	286	1	1917	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	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
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4349	-0-	-921	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4302	-0-	-968	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4195	-0-	-815	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	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
04	4110	X	3261	-0-	-849	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3102	-0-	-1145	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3231	-0-	-549	-0-	3162	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	3906	X	3118	-0-	-788	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2269	-0-	-1001	-0-	2174	2	95	9	Y	86	86	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	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
04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	237	1	8404	2	Y	-0-					-0-
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	220	1	9218	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	211	1	8807	2	Y	-0-					-0-
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	213	1	8812	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	186	1	8508	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8617	-0-	-593	-0-	184	1	8433	2	Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	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
04	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	2386	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2463	3	7	9	N	6	6	1			1
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2105	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2480	N	1899	-0-	-581	-0-	1893	3	6	9	N	5	4	1			2
09	2400	N	1785	-0-	-615	-0-	1783	3	2	9	N	2	4	1			-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	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
04	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	285	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	295	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6056	-0-	-184	-0-	285	1	5771	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5940	-0-	-570	-0-	258	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5894	-0-	-802	-0-	245	1	5649	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	228	1	5907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	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
04	5520	X	5212	-0-	-308	-0-	477	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2880	-0-	-2824	-0-	539	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4603	-0-	-917	-0-	468	1	4135	2	N	-0-					-0-
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	375	1	7081	2	N	-0-					-0-
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	391	1	6159	2	N	-0-					-0-
*09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	332	1	5539	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

04	210	N	-0-	-0-	-210	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

04	6360	X	5892	-0-	-468	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5330	-0-	-1273	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5338	-0-	-1052	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5632	-0-	-971	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5335	-0-	-741	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

04	12510	X	5959	-0-	-6551	-0-	5937	3	22	9	N	20	22	1			1
05	12927	X	5493	-0-	-7434	-0-	5475	3	18	9	N	16	16	1			1
06	8970	X	5920	-0-	-3050	-0-	5896	3	24	9	N	22	17	1			6
07	6169	X	6062	-0-	-107	-0-	6045	3	17	9	N	15	18	1			3
08	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5935	3	19	9	N	17	14	1			6
09	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	5717	3	13	9	N	12	16	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	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
04	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	479	1	2896	2	N	-0-					121
05	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	492	1	2907	2	N	70	92	1			99
							77	9									
06	3570	X	3016	-0-	-554	-0-	405	1	2611	2	N	-0-					99
07	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	393	1	2618	2	N	-0-					99
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	376	1	2482	2	N	-0-					99
09	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	362	1	2421	2	N	-0-					99

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

04	7260	X	6123	-0-	-1137	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6114	-0-	-1140	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5467	-0-	-1313	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5014	-0-	-1310	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5493	-0-	-627	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

04	4770	X	3794	-0-	-976	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3497	-0-	-1525	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3747	-0-	-423	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
08	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
*09	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

04	7290	X	6896	-0-	-394	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6883	-0-	-774	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6703	-0-	-707	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6741	-0-	-916	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4978	-0-	-1922	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	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
04	9180	X	7174	-0-	-2006	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8207	-0-	-1093	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7936	-0-	-1034	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

04	8250	X	7960	-0-	-290	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8020	-0-	-443	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7682	-0-	-508	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7828	-0-	-542	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7488	-0-	-758	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7042	-0-	-908	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

04	6000	X	5907	-0-	-93	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5230	-0-	-800	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5264	-0-	-967	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5224	-0-	-1255	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3691	-0-	-2579	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9980	-0-	-622	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10035	-0-	-225	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10533	-0-	-69	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9933	-0-	-669	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8986	-0-	-1064	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3	6	1			4
05	1085	N	637	-0-	-448	-0-	629	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	1050	X	990	-0-	-60	-0-	987	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1085	X	471	-0-	-614	-0-	470	2	1	9	Y	1					2
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	990	X	772	-0-	-218	-0-	769	2	3	9	Y	3	1	1			2

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	114	-0-	114	114	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4155	-0-	4155	4269	406	1	3749	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3498	-0-	3498	7767	366	1	3132	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5101	-0-	5101	12868	271	1	4830	2	Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					26
05	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	4854	2			N	-0-					26
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4848	2			N	-0-					26
07	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-					26
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					26
09	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

04	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	441	1	2446	3	Y	75	90	1			56
							83	9									
05	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	370	1	2420	3	Y	29					85
							32	9									
06	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	403	1	2585	3	Y	29	93	1			21
							32	9									
07	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	402	1	2698	3	Y	36					57
							40	9									
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	413	1	2704	3	Y	3					60
							3	9									
09	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	401	1	2573	3	Y	46					106
							51	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
*09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	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
04	8550	X	7516	-0-	-1034	-0-	7433	3	83	9	Y	75	90	1			56
05	8649	X	6879	-0-	-1770	-0-	50	1	6797	3	Y	29					85
							32	9									
06	8310	X	7782	-0-	-528	-0-	7750	3	32	9	Y	29	93	1			21
07	8587	X	8259	-0-	-328	-0-	8219	3	40	9	Y	36					57
08	8401	X	7933	-0-	-468	-0-	7930	3	3	9	Y	3					60
09	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7571	3	51	9	Y	46					106

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	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
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	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
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	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
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1364	-0-	-436	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	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
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3093	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2967	3	9	9	N	8	8	1			1
06	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2649	3	11	9	N	10	8	1			3
07	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	2695	3	6	9	N	5	7	1			1
08	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	2681	3	9	9	N	8	6	1			3
09	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	2700	3	4	9	N	4	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	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
04	4620	X	3875	-0-	-745	-0-	481	1	3369	2	N	23					143
							25	9									
05	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	496	1	3756	2	N	-0-					143
06	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	400	1	3817	2	N	18	128	1			33
							20	9									
07	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	393	1	4018	2	N	-0-					33
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3984	2	N	-0-					33
09	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	382	1	3791	2	N	20					53
							22	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	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
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					20
05	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	2			N	-0-					20
06	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	3199	2			N	-0-					20
07	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	2991	2			N	-0-					20
08	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					20
09	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	2869	2			N	-0-					20

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	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
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7050	-0-	-1475	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4826	-0-	-4204	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3587	-0-	-5744	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	188	-0-	-9143	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	308	-0-	-6502	-0-	308	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	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
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	16	-0-	-5626	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	1	-0-	-5459	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

04	3000	N	3057	-0-	57	720	3045	3	12	9	N	11	11	1			1
05	3603	X	2883	-0-	-720	-0-	2874	3	9	9	N	8	8	1			1
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2636	3	11	9	N	10	8	1			3
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	3	6	9	N	5	7	1			1
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2365	3	9	9	N	8	6	1			3
*09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2301	3	4	9	N	4	6	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

04	2910	X	1612	-0-	-1298	-0-	457	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1977	-0-	-1030	-0-	476	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	442	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1310	-0-	-3433	-0-	464	1	846	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2231	-0-	-2512	-0-	472	1	1759	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	2068	-0-	-2372	-0-	537	1	1531	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

04	2730	X	2060	-0-	-670	-0-	2051	3	9	9	N	8	8	1			1
05	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3082	3	12	9	N	11	11	1			1
06	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3378	3	15	9	N	14	12	1			3
07	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	3086	3	4	9	N	4	6	1			1
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4240	3	14	9	N	13	9	1			5
*09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4480	3	12	9	N	11	14	1			2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

04	5070	X	3846	-0-	-1224	-0-	3832	3	14	9	N	13	14	1			1
05	4588	X	3860	-0-	-728	-0-	3848	3	12	9	N	11	11	1			1
06	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	3634	3	15	9	N	14	11	1			4
07	4123	X	3700	-0-	-423	-0-	3691	3	9	9	N	8	11	1			1
08	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3908	3	13	9	N	12	9	1			4
09	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3671	3	8	9	N	7	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2869	3	12	9	N	11	11	1			1
05	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2511	3	8	9	N	7	7	1			1
06	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	2423	3	11	9	N	10	8	1			3
07	2976	N	2433	-0-	-543	-0-	2426	3	7	9	N	6	8	1			1
08	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	2365	3	8	9	N	7	6	1			2
09	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2217	3	6	9	N	5	6	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	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
04	12330	X	55	-0-	-12275	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	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
04	10230	X	8666	-0-	-1564	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9335	-0-	-1236	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8909	-0-	-1352	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8983	-0-	-534	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8122	-0-	-908	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	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
04	5250	X	4809	-0-	-441	-0-	409	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4080	-0-	-1252	-0-	430	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4448	-0-	-712	-0-	401	1	4047	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	414	1	4541	2	N	-0-					-0-
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	433	1	4887	2	N	-0-					-0-
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	407	1	4471	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	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
04	6150	X	4687	-0-	-1463	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4214	-0-	-1769	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3285	-0-	-2505	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3461	-0-	-2522	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3998	-0-	-993	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	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
04	6480	X	6230	-0-	-250	-0-	6208	3	22	9	N	20	21	1			2
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6536	3	18	9	N	16	17	1			1
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7023	3	29	9	N	26	20	1			7
07	6448	X	5872	-0-	-576	-0-	5857	3	15	9	N	14	19	1			2
08	6541	X	5216	-0-	-1325	-0-	5198	3	18	9	N	16	13	1			5
09	7050	X	5477	-0-	-1573	-0-	5465	3	12	9	N	11	14	1			2

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	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
04	13230	X	12497	-0-	-733	-0-	351	1	12146	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12536	-0-	-1135	-0-	362	1	12174	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12365	-0-	-865	-0-	351	1	12014	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12304	-0-	-623	-0-	362	1	11942	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12134	-0-	-793	-0-	362	1	11772	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11863	-0-	-647	-0-	351	1	11512	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	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
04	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
05	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12551	-0-	-35	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11978	-0-	-608	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9197	-0-	-2983	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	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
04	4260	X	3164	-0-	-1096	-0-	3153	3	11	9	N	10	10	1			1
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4344	3	15	9	N	14	14	1			1
06	3570	X	2338	-0-	-1232	-0-	2330	3	8	9	N	7	6	1			2
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3909	3	9	9	N	8	8	1			2
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	3381	3	17	9	N	15	12	1			5
*09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4467	3	9	9	N	8	12	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	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
04	2670	N	1902	-0-	-768	-0-	1893	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	N	6	7	1			-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	N	8	6	1			2
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	3	4	9	N	4	5	1			1
08	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2184	3	7	9	N	6	5	1			2
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1916	3	3	9	N	3	5	1			-0-

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	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
04	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	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
04	10890	X	10441	-0-	-449	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10811	-0-	-442	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9991	-0-	-1529	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10625	-0-	-1279	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9924	-0-	-546	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	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
04	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4151	-0-	-529	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4190	-0-	-553	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	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
04	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	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
04	7740	X	6361	-0-	-1379	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5804	-0-	-1326	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5458	-0-	-1114	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5418	-0-	-1154	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5314	-0-	-1046	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	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
04	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	5153	2			N	-0-					92
05	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2			N	-0-					92
06	5280	X	5184	-0-	-96	-0-	5184	2			N	-0-					92
07	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					92
08	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	5257	2			N	-0-					92
09	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5126	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	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
04	8940	X	6679	-0-	-2261	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7078	-0-	-1943	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6899	-0-	-1531	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5214	-0-	-1699	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	1718	-0-	-5350	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	97	-0-	-6803	-0-	97	1			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	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
04	9120	X	8235	-0-	-885	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8595	-0-	-643	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8101	-0-	-509	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8461	-0-	-64	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8322	-0-	-265	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6551	-0-	-1759	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	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
04	4530	X	1287	-0-	-3243	-0-	1287	2			Y	-0-					21
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	42	53	1			10
06	5220	X	4388	-0-	-832	-0-	4388	2			Y	-0-					10
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					10
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					10
*09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					10

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

04	16830	X	12044	-0-	-4786	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	11472	-0-	-5516	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11442	-0-	-2328	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11878	-0-	-553	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
08	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
*09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	3	6	9	N	5	6	1			-0-
06	2310	N	1573	-0-	-737	-0-	1564	3	9	9	N	8	6	1			2
07	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	1702	3	3	9	N	3	4	1			1
08	2232	N	1289	-0-	-943	-0-	1286	3	3	9	N	3	3	1			1
09	1560	N	1067	-0-	-493	-0-	1066	3	1	9	N	1	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3	7	9	N	6	7	1			-0-
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2012	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1974	3	9	9	N	8	6	1			2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	3	6	9	N	5	4	1			2
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	5	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

04	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	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
04	3420	X	1644	-0-	-1776	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	1527	-0-	-1015	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
07	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
08	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
09	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	2			N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	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
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	357	1	1664	2	N	-0-			32
05	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	369	1	1692	2	N	-0-			32
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	348	1	1830	2	N	-0-			32
07	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	375	1	1411	2	N	-0-			32
08	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	387	1	1476	2	N	-0-			32
09	2190	N	1808	-0-	-382	-0-	402	1	1406	2	N	-0-			32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	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
04	5940	X	5786	-0-	-154	-0-	5786	3			N	-0-			-0-
05	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	5968	3			N	-0-			-0-
06	6030	X	5766	-0-	-264	-0-	5766	3			N	-0-			-0-
07	6231	X	5891	-0-	-340	-0-	5891	3			N	-0-			-0-
08	6231	X	5869	-0-	-362	-0-	5869	3			N	-0-			-0-
09	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	5546	3			N	-0-			-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	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
04	7110	X	6789	-0-	-321	-0-	6789	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	7014	-0-	-209	-0-	7014	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6735	-0-	-255	-0-	6735	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6638	-0-	-585	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6590	-0-	-602	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6370	-0-	-410	-0-	6370	2			N	-0-			-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	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
04	9270	X	7798	-0-	-1472	-0-	7798	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	7781	-0-	-899	-0-	7781	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	7799	2			N	-0-			-0-
07	8649	X	8155	-0-	-494	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
08	8370	X	7841	-0-	-529	-0-	7841	2			N	-0-			-0-
09	7800	X	5523	-0-	-2277	-0-	5523	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	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
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	449	1			N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-			-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	1			N	-0-			-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	1			N	-0-			-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	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
04	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5430	-0-	-26	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3872	-0-	-1378	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	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
04	5310	X	3907	-0-	-1403	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3919	-0-	-1165	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4220	-0-	-1090	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	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
04	2310	X	1322	-0-	-988	-0-	631	1	691	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1537	-0-	-757	-0-	655	1	882	2	N	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	676	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	704	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	716	1	1481	2	N	-0-					-0-
*09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	710	1	1596	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	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
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4712	-0-	-465	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	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
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	186	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	198	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	187	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	188	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	268	-0-	-2708	-0-	138	1	130	2	N	-0-					-0-
*09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	222	1	3388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	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
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	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
04	7260	X	7193	-0-	-67	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6861	-0-	-641	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5817	-0-	-1503	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6521	-0-	-1043	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6419	-0-	-1145	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	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
04	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5538	-0-	-228	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5377	-0-	-53	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	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
04	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	4741	2			Y	-0-					12
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	4783	2	23	9	Y	21	28	1			5
06	4890	X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2			Y	-0-					5
07	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	4786	2			Y	-0-					5
08	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2			Y	-0-					5
09	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	4554	2			Y	-0-					5

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	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
04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
05	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6779	-0-	-847	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6652	-0-	-974	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4527	-0-	-2853	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	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
04	4470	X	3053	-0-	-1417	-0-	3042	3	11	9	N	10	10	1			1
05	4619	X	3726	-0-	-893	-0-	3718	3	8	9	N	7	8	1			-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4995	3	21	9	N	19	14	1			5
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4754	3	13	9	N	12	15	1			2
08	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	3235	3	11	9	N	10	7	1			5
09	5010	X	4626	-0-	-384	-0-	4618	3	8	9	N	7	11	1			1

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	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
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1575	-0-	-1125	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	712	-0-	-1458	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	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
04	1800	N	149	-0-	-1651	-0-	149	2			N	-0-					27
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6794	-0-	-1266	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6613	-0-	-1187	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5861	-0-	-1858	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6684	-0-	-1035	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6267	-0-	-903	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

04	9060	X	8743	-0-	-317	-0-	8743	2			Y	-0-					23
05	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8896	2	39	9	Y	35	51	1			7
06	8850	X	8523	-0-	-327	-0-	8523	2			Y	-0-					7
07	9145	X	8454	-0-	-691	-0-	8454	2			Y	-0-					7
08	9021	X	8735	-0-	-286	-0-	8735	2			Y	-0-					7
09	8730	X	6276	-0-	-2454	-0-	6276	2			Y	-0-					7

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					38
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3873	2	24	9	Y	22	40	1			20
06	3570	X	3539	-0-	-31	-0-	3539	2			Y	-0-					20
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	2			Y	-0-					20
08	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			Y	-0-					20
09	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	2			Y	-0-					20

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

04	8040	X	7883	-0-	-157	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	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
04	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6565	-0-	-503	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

04	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	183	1	4767	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5021	-0-	-683	-0-	166	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4601	-0-	-889	-0-	150	1	4451	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5390	-0-	-66	-0-	126	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	184	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4801	-0-	-149	-0-	169	1	4632	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

04	9330	X	6454	-0-	-2876	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	6176	-0-	-3465	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6106	-0-	-2054	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7335	-0-	-1097	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
*09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
05	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
08	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10727	-0-	-193	-0-	10727	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

04	4530	X	3803	-0-	-727	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2910	-0-	-1110	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1682	-0-	-2255	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

04	10500	X	9444	-0-	-1056	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10772	-0-	-78	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
06	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10403	-0-	-354	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10036	-0-	-404	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	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
04	8160	X	6534	-0-	-1626	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7828	-0-	-604	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7284	-0-	-876	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
08	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
*09	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

04	8370	X	8103	-0-	-267	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7753	-0-	-245	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7344	-0-	-396	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7156	-0-	-1214	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7860	-0-	-510	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3349	-0-	-4781	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	1990	-0-	-6907	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	1400	-0-	-7497	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	1111	-0-	-7499	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

04	6810	X	6055	-0-	-755	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6009	-0-	-351	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6179	-0-	-238	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6185	-0-	-108	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6012	-0-	-48	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	407	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	420	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	371	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	436	1	2169	2	N	-0-					-0-
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	411	1	1763	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2621	-0-	-469	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2445	-0-	-748	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	6058	2			Y	-0-					50
05	6417	X	6283	-0-	-134	-0-	6226	2	57	9	Y	52					102
06	6210	X	5936	-0-	-274	-0-	5936	2			Y	-0-					102
07	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	6330	2			Y	-0-					102
08	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	6327	2			Y	-0-					102
09	6090	X	6021	-0-	-69	-0-	6021	2			Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

04	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	252	1	8772	2	N	-0-			-0-
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	265	1	9834	2	N	-0-			-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	250	1	8562	2	N	-0-			-0-
07	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	20	1	11726	2	N	-0-			-0-
08	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-			-0-
*09	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

04	6180	X	5953	-0-	-227	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	6088	-0-	-298	-0-	6088	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	5930	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	4764	-0-	-3730	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	7072	-0-	-1838	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	8168	-0-	-1039	-0-	8168	2			N	-0-			-0-
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-			-0-
*09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

04	1980	X	781	-0-	-1199	-0-	363	1	418	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	909	-0-	-1726	-0-	356	1	553	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	448	-0-	-2102	-0-	343	1	105	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	475	-0-	-2160	-0-	339	1	136	2	N	-0-			-0-
08	961	X	798	-0-	-163	-0-	347	1	451	2	N	-0-			-0-
*09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	335	1	1364	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

04	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	447	1	1968	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	442	1	2252	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	421	1	2291	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	439	1	2160	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	418	1	2221	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	365	1	1950	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

04	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	6757	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	7124	-0-	-192	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6707	-0-	-283	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	6433	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	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
04	21030	X	16173	-0-	-4857	-0-	16173	2			N	-0-			-0-
05	21731	X	19559	-0-	-2172	-0-	19559	2			N	-0-			-0-
06	21450	X	17411	-0-	-4039	-0-	17411	2			N	-0-			-0-
07	22165	X	18172	-0-	-3993	-0-	18172	2			N	-0-			-0-
08	22165	X	16319	-0-	-5846	-0-	16319	2			N	-0-			-0-
09	18930	X	15881	-0-	-3049	-0-	15881	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

04	8460	X	6974	-0-	-1486	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8890	-0-	-875	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	7605	-0-	-2160	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
08	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
*09	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

04	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-			-0-
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-			-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-			-0-
08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	8070	-0-	-1380	-0-	8070	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

04	9660	X	6127	-0-	-3533	-0-	313	1	5814	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	8027	-0-	-2730	-0-	314	1	7713	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	7645	-0-	-2765	-0-	367	1	7278	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	7839	-0-	-2918	-0-	505	1	7334	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7593	-0-	-436	-0-	510	1	7083	2	N	-0-			-0-
*09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	233	1	14430	2	N	-0-			-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

04	4650	X	3899	-0-	-751	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	3975	-0-	-830	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	3829	-0-	-821	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
*08	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	853	1	2974	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	897	1	2766	2	N	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

04	3030	X	1873	-0-	-1157	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
05	2573	X	306	-0-	-2267	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

04	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2205	-0-	-1485	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	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
04	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5228	-0-	-11	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4869	-0-	-587	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	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
04	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	266	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	262	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1934	-0-	-976	-0-	252	1	1682	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1737	-0-	-1022	-0-	261	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2064	-0-	-819	-0-	261	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1949	-0-	-841	-0-	251	1	1698	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	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
04	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5667	2			Y	-0-					16
05	6231	X	5746	-0-	-485	-0-	5746	2			Y	-0-					16
06	5940	X	5543	-0-	-397	-0-	5543	2			Y	-0-					16
07	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	5644	2			Y	-0-					16
08	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	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
04	6750	X	6465	-0-	-285	-0-	6465	2			Y	-0-					28
05	6975	X	6652	-0-	-323	-0-	6652	2			Y	-0-					28
06	6630	X	6523	-0-	-107	-0-	6523	2			Y	-0-					28
07	6789	X	6727	-0-	-62	-0-	6727	2			Y	-0-					28
08	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			Y	-0-					28
09	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	6251	2			Y	-0-					28

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	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
04	5400	X	4683	-0-	-717	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4635	-0-	-465	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4651	-0-	-29	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	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
04	13110	X	9730	-0-	-3380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
05	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10691	-0-	-1939	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8960	-0-	-2758	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12614	-0-	-933	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11386	-0-	-1724	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5203	-0-	-749	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4809	-0-	-1143	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

04	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	408	1	1597	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	437	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	428	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	405	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	450	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1855	-0-	-305	-0-	472	1	1383	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

04	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11942	-0-	-396	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11388	-0-	-552	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

04	6840	X	6586	-0-	-254	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6760	-0-	-80	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6539	-0-	-467	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6625	-0-	-125	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	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
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5774	-0-	-1325	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5682	-0-	-1188	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4623	-0-	-2476	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	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
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7603	-0-	-426	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7106	-0-	-664	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7657	-0-	-372	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7621	-0-	-346	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7226	-0-	-484	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	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
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
05	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
06	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12242	-0-	-654	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	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
04	12600	X	11611	-0-	-989	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12157	-0-	-863	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11772	-0-	-618	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11906	-0-	-463	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11296	-0-	-1011	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10637	-0-	-1123	-0-	10637	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	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
04	14490	X	13374	-0-	-1116	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13510	-0-	-1215	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12777	-0-	-1473	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12995	-0-	-1389	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12802	-0-	-1303	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12315	-0-	-1065	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	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
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6844	-0-	-26	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5996	-0-	-1134	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6763	-0-	-137	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	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
04	8070	X	6912	-0-	-1158	-0-	6912	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	6675	-0-	-1664	-0-	6675	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	6475	-0-	-1595	-0-	6475	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	6204	-0-	-2011	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
08	7781	X	1084	-0-	-6697	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	35	1	6467	2	N	-0-			-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-			-0-
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5140	-0-	-1280	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	15	-0-	-7332	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
09	7110	X	7	-0-	-7103	-0-	7	2			N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

04	5550	X	4650	-0-	-900	-0-	372	1	4278	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	4221	-0-	-1514	-0-	370	1	3851	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4913	-0-	-607	-0-	404	1	4509	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	4581	-0-	-1061	-0-	396	1	4185	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4841	-0-	-584	-0-	382	1	4459	2	N	-0-			-0-
*09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	391	1	4723	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

04	18540	X	16165	-0-	-2375	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
05	19096	X	17382	-0-	-1714	-0-	17382	2			N	-0-			-0-
06	18390	X	17427	-0-	-963	-0-	17427	2			N	-0-			-0-
07	18476	X	17030	-0-	-1446	-0-	17030	2			N	-0-			-0-
08	18476	X	16750	-0-	-1726	-0-	16750	2			N	-0-			-0-
09	17430	X	14025	-0-	-3405	-0-	14025	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

04	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					N	-0-			-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
06	3630	X	2439	-0-	-1191	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	2288	-0-	-1463	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	338	-0-	-3413	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

04	7170	X	5406	-0-	-1764	-0-	5406	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	6168	-0-	-582	-0-	6168	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	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
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5776	-0-	-104	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

04	8820	X	7785	-0-	-1035	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8035	-0-	-215	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6986	-0-	-1849	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8006	-0-	-544	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

04	4740	X	4161	-0-	-579	-0-	467	1	3694	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3619	-0-	-1279	-0-	512	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2921	-0-	-2089	-0-	475	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3563	-0-	-1614	-0-	475	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	491	1	3029	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	527	1	3346	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

04	13980	X	10860	-0-	-3120	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13718	2			N	-0-					-0-
07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14384	-0-	-434	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12413	-0-	-1927	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	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
04	6570	X	4434	-0-	-2136	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5995	-0-	-155	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6042	-0-	-189	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5924	-0-	-400	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
*09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

04	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8014	-0-	-236	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7564	-0-	-744	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8139	-0-	-169	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

04	9210	X	8914	-0-	-296	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9157	-0-	-360	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8908	-0-	-362	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8937	-0-	-642	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8292	-0-	-618	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

04	11100	X	7682	-0-	-3418	-0-	151	1	7531	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	8977	-0-	-2493	-0-	1826	1	7151	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8172	-0-	-18	-0-	1351	1	6821	2	N	-0-					-0-
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	494	1	9756	2	N	-0-					-0-
08	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	673	1	13652	2	N	-0-					-0-
*09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	586	1	12130	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

04	19050	X	18178	-0-	-872	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	18837	-0-	-662	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	18352	-0-	-338	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	18429	-0-	-884	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18547	-0-	-766	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17996	-0-	-364	-0-	17996	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5062	-0-	-668	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

04	6240	X	5681	-0-	-559	-0-	339	1	5342	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	318	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6267	-0-	-783	-0-	363	1	5904	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	390	1	6485	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	343	1	6030	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6130	-0-	-170	-0-	292	1	5838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

04	7860	X	7250	-0-	-610	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7446	-0-	-552	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7415	-0-	-325	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6718	-0-	-1001	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

04	16110	X	9700	-0-	-6410	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	8540	-0-	-7735	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	12770	-0-	-2890	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13445	-0-	-2117	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14587	-0-	-665	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
*09	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

04	10350	X	9462	-0-	-888	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10465	-0-	-447	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	9620	-0-	-1750	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10250	-0-	-1499	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9984	-0-	-1765	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	10043	-0-	-97	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

04	7230	X	5417	-0-	-1813	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6288	-0-	-2020	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	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
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6042	-0-	-138	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5152	-0-	-1234	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5807	-0-	-579	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4896	-0-	-1134	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	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
04	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9578	-0-	-559	-0-	9578	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9463	-0-	-167	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9649	-0-	-209	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9463	-0-	-271	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
09	9450	X	9235	-0-	-215	-0-	9235	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	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
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7971	-0-	-969	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8256	-0-	-982	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7979	-0-	-1259	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6290	-0-	-2650	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	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
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2136	3	9	9	N	8	8	1			1
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6	6	1			1
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	2069	3	8	9	N	7	6	1			2
07	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2129	3	6	9	N	5	6	1			1
08	2263	X	633	-0-	-1630	-0-	631	3	2	9	N	2	2	1			1
09	2160	X	1428	-0-	-732	-0-	1426	3	2	9	N	2	3	1			-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	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
04	9750	X	8989	-0-	-761	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9494	-0-	-426	-0-	9494	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9049	-0-	-401	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9330	-0-	-404	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9328	-0-	-406	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	9029	-0-	-151	-0-	9029	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	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
04	3930	X	3547	-0-	-383	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3783	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	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
04	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2859	-0-	-1521	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2374	-0-	-1935	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3229	-0-	-1080	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	2986	-0-	-1184	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	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
04	8190	X	7341	-0-	-849	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8007	-0-	-456	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8106	-0-	-54	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8179	-0-	-67	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8136	-0-	-79	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7732	-0-	-368	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	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
04	4980	X	4355	-0-	-625	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4564	-0-	-386	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	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
04	7050	X	6879	-0-	-171	-0-	6853	3	26	9	N	24	25	1			2
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7326	3	22	9	N	20	20	1			2
06	7050	X	6957	-0-	-93	-0-	6929	3	28	9	N	25	20	1			7
07	7285	X	6708	-0-	-577	-0-	6690	3	18	9	N	16	20	1			3
08	7347	X	6051	-0-	-1296	-0-	6030	3	21	9	N	19	16	1			6
09	7110	X	5458	-0-	-1652	-0-	5439	3	19	9	N	17	20	1			3

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	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
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4978	-0-	-509	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4779	-0-	-591	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	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
04	20430	X	19419	-0-	-1011	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20166	-0-	-604	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	19413	-0-	-477	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19742	-0-	-749	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	19712	-0-	-779	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	19081	-0-	-449	-0-	19081	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	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
04	12150	X	2359	-0-	-9791	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	9446	-0-	-3171	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10119	-0-	-2091	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	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
04	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	238	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	246	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3550	-0-	-410	-0-	238	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	284	1	3049	2	N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	279	1	3734	2	N	-0-					-0-
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	231	1	3602	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	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
04	13350	X	10449	-0-	-2901	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10695	-0-	-2356	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9570	-0-	-2820	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10199	-0-	-1736	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9876	-0-	-1997	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9303	-0-	-1137	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	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
04	9330	X	8488	-0-	-842	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	8659	-0-	-858	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	7782	-0-	-1248	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8737	-0-	-408	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8381	-0-	-764	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8157	-0-	-333	-0-	8157	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	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
04	12120	X	10123	-0-	-1997	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10257	-0-	-2267	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9882	-0-	-2238	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10407	-0-	-815	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10376	-0-	-71	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
*09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	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
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	7634	2			Y	-0-					7
05	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	7843	2	22	9	Y	20					27
06	7800	X	7147	-0-	-653	-0-	7147	2			Y	-0-					27
07	8060	X	7446	-0-	-614	-0-	7446	2			Y	-0-					27
08	8060	X	7744	-0-	-316	-0-	7744	2			Y	-0-					27
09	7620	X	6820	-0-	-800	-0-	6820	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

04	3750 X	2654	-0-	-1096	-0-	486	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	2906	-0-	-969	-0-	573	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	595	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	568	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2914 X	2377	-0-	-537	-0-	579	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2238	-0-	-702	-0-	538	1	1700	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

04	3630 X	3374	-0-	-256	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3144	-0-	-483	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2947	-0-	-383	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

04	1560 X	330	-0-	-1230	-0-	327	1	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1953 X	481	-0-	-1472	-0-	338	1	143	2	N	-0-					-0-
06	2070 X	1060	-0-	-1010	-0-	371	1	689	2	N	-0-					-0-
07	2139 X	646	-0-	-1493	-0-	413	1	233	2	N	-0-					-0-
08	1767 X	408	-0-	-1359	-0-	408	1			N	-0-					-0-
09	1050 X	353	-0-	-697	-0-	346	1	7	9	N	6	6	8			-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

04	7740 X	6613	-0-	-1127	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	5926	-0-	-2072	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	7080 X	4408	-0-	-2672	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	959	-0-	-6016	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	765	-0-	-6055	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	1268	-0-	-5332	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

04	5910 X	5555	-0-	-355	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	5597	-0-	-448	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	4358	-0-	-1372	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	4267	-0-	-1468	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
09	5550 X	4626	-0-	-924	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

04	4800 X	4483	-0-	-317	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	2627	-0-	-1453	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	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
04	6270	X	5905	-0-	-365	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	5951	-0-	-435	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5522	-0-	-538	-0-	5447	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	6200	X	5456	-0-	-744	-0-	5456	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5647	-0-	-460	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5631	-0-	-279	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	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
04	9540	X	6517	-0-	-3023	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	4213	-0-	-5769	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	4460	-0-	-5200	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	5046	-0-	-4936	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	5029	-0-	-4395	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5002	-0-	-1508	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	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
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	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
04	4410	X	2558	-0-	-1852	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2774	-0-	-1163	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3934	-0-	-956	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	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
04	6870	X	5954	-0-	-916	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4337	-0-	-2233	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5814	-0-	-758	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	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
04	14040	X	13601	-0-	-439	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14051	-0-	-457	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13848	-0-	-192	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13910	-0-	-319	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13548	-0-	-681	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13074	-0-	-786	-0-	13074	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	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
04	4770	X	3773	-0-	-997	-0-	311	1	3462	3	N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	240	1	5347	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	349	-0-	-2711	-0-	349	1			N	-0-					-0-
07	3906	X	320	-0-	-3586	-0-	320	1			N	-0-					-0-
08	5580	X	3387	-0-	-2193	-0-	390	1	2997	3	N	-0-					-0-
*09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	292	1	7309	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	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
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1531	-0-	-1079	-0-	191	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1794	-0-	-903	-0-	184	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	146	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	117	1	1562	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	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
04	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	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
04	12660	X	10076	-0-	-2584	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10673	-0-	-921	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10559	-0-	-241	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	10610	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10559	-0-	-105	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	10542	-0-	-18	-0-	10542	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	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
04	1260	X	526	-0-	-734	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	576	-0-	-726	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	960	X	516	-0-	-444	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	992	X	425	-0-	-567	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	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
04	7050	X	6340	-0-	-710	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6469	-0-	-816	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6202	-0-	-848	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6534	-0-	-720	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4053	-0-	-3201	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	2021	-0-	-4309	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	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
04	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	286	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	285	1	4098	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3983	-0-	-577	-0-	260	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1891	-0-	-2232	-0-	90	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	325	1	4690	2	N	-0-					-0-
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	295	1	4018	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

04	14250	X	13803	-0-	-447	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	13904	-0-	-511	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	13974	-0-	-156	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	13896	-0-	-705	-0-	13896	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	13177	-0-	-1424	-0-	13177	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	12988	-0-	-992	-0-	12988	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

04	3780	X	38	-0-	-3742	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

04	10920	X	10223	-0-	-697	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10300	-0-	-705	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	9863	-0-	-757	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10032	-0-	-942	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	9970	-0-	-601	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9565	-0-	-665	-0-	9565	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

04	1350	X	887	-0-	-463	-0-	281 14	1 9	592	2	N	13	13	8			-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	325	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	234	-0-	-1116	-0-	234	1			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	290	-0-	-1105	-0-	290	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	391 9	1 9	649	2	N	8	8	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	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
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	299	1	7717	2	N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	24	1	9647	2	N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6268	-0-	-3404	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	5991	-0-	-3369	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

04	4590	X	3181	-0-	-1409	-0-	167 1	1 9	3013	2	N	1	1	8			-0-
05	4743	X	3186	-0-	-1557	-0-	192	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3165	-0-	-1425	-0-	140	1	3025	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2727	-0-	-2016	-0-	37	1	2690	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	987	-0-	-2640	-0-	169	1	818	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2940	-0-	-240	-0-	159	1	2781	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

04	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4984	-0-	-656	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4817	-0-	-794	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4674	-0-	-937	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4311	-0-	-819	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

04	3270	X	2155	-0-	-1115	-0-	258	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1467	-0-	-1788	-0-	291	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	321	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1510	-0-	-1280	-0-	175	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2736	2	N	-0-					-0-
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	100	1	3206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	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
04	7560	X	5802	-0-	-1758	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6950	-0-	-862	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6800	-0-	-760	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	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
04	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4430	-0-	-70	-0-	4429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	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
04	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	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
04	4290	X	4071	-0-	-219	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3992	-0-	-178	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4118	-0-	-98	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	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
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3748	-0-	-1460	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3736	-0-	-1304	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	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
04	10260	X	8116	-0-	-2144	-0-	8116	3			Y	-0-					6
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	3			Y	-0-					6
06	9030	X	8944	-0-	-86	-0-	8944	3			Y	-0-					6
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10279	3	62	9	Y	56	62	1			-0-
08	9331	X	8663	-0-	-668	-0-	8663	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	7613	-0-	-1327	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	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
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7172	-0-	-113	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6370	-0-	-680	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6448	-0-	-837	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5066	-0-	-2219	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5004	-0-	-2046	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	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
04	8280	X	7631	-0-	-649	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8570	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	8160	X	7362	-0-	-798	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	8237	-0-	-195	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8155	-0-	-525	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7840	-0-	-560	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	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
04	11520	X	6600	-0-	-4920	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	6978	-0-	-3159	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6611	-0-	-1459	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6538	-0-	-1801	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4397	-0-	-2888	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	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
04	6180	X	4055	-0-	-2125	-0-	319	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	2718	-0-	-3668	-0-	284	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	1478	-0-	-4702	-0-	249	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2799	-0-	-2068	-0-	242	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	1421	-0-	-3446	-0-	266	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	1265	-0-	-2785	-0-	283	1	982	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	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
04	3990	X	2184	-0-	-1806	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2480	-0-	-868	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	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
04	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4740	-0-	-1050	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4191	-0-	-1699	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5119	-0-	-1949	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6273	-0-	-567	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	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
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1434	-0-	-606	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	530	-0-	-1578	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	154	-0-	-1954	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	738	-0-	-702	-0-	738	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	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
04	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4863	-0-	-500	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	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
04	6030	X	4551	-0-	-1479	-0-	268	1	4283	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4487	-0-	-1527	-0-	268	1	4179	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	5820	X	4418	-0-	-1402	-0-	316	1	4102	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	4351	-0-	-1322	-0-	325	1	4026	3	Y	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	277	1	4529	3	Y	-0-					-0-
*09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	185	1	5598	3	Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	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
04	6420	X	3777	-0-	-2643	-0-	391	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	4260	-0-	-2374	-0-	383	1	3877	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	4291	-0-	-2219	-0-	370	1	3921	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	4911	-0-	-1816	-0-	364	1	4547	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5783	-0-	-944	-0-	372	1	5411	2	N	-0-					-0-
*09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	360	1	4685	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	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
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	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
04	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4621	-0-	-1145	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4586	-0-	-1024	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4042	-0-	-1755	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3829	-0-	-1331	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	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
04	2220	N	904	-0-	-1316	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

04	5970	X	965	-0-	-5005	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3807	-0-	-2145	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3621	-0-	-1742	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	2360	-0-	-1990	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

04	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	167	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5157	-0-	-857	-0-	167	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4819	-0-	-701	-0-	158	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4802	-0-	-902	-0-	160	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5211	-0-	-183	-0-	134	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	150	1	4633	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

04	4380	X	3014	-0-	-1366	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2834	-0-	-390	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

04	12540	X	9905	-0-	-2635	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11421	-0-	-1289	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	5360	-0-	-5350	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	5562	-0-	-5846	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*09	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

04	5310	X	3718	-0-	-1592	-0-	259	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4121	-0-	-1366	-0-	269	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	276	-0-	-4974	-0-	276	1			N	-0-					-0-
07	4805	X	1495	-0-	-3310	-0-	307	1	1188	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3745	-0-	-564	-0-	295	1	3450	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3206	-0-	-784	-0-	342	1	2864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	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
04	8310	X	7705	-0-	-605	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7446	-0-	-804	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8473	-0-	-52	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
*09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

04	5910	X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4484	-0-	-1623	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4257	-0-	-1083	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4477	-0-	-948	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3051	-0-	-1630	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4176	-0-	-354	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

04	4590	X	3325	-0-	-1265	-0-	158	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	164	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2945	-0-	-1225	-0-	142	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2121	-0-	-2188	-0-	163	1	1958	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	1815	-0-	-2215	-0-	162	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1553	-0-	-1777	-0-	164	1	1389	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

04	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

04	9780	X	9142	-0-	-638	-0-	309	1	8833	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9292	-0-	-814	-0-	326	1	8966	2	N	-0-					-0-
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	303	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8413	-0-	-1042	-0-	287	1	8126	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9270	-0-	-185	-0-	287	1	8983	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9116	-0-	-34	-0-	235	1	8881	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

04	3750	X	2643	-0-	-1107	-0-	2640	2	3	9	Y	3					11
05	3875	X	2215	-0-	-1660	-0-	2215	2			Y	-0-					11
06	3090	X	1224	-0-	-1866	-0-	1224	2			Y	-0-					11
07	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			Y	-0-					11
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					11
*09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	284	1	2514	2	Y	-0-					8
05	2728	X	2248	-0-	-480	-0-	258	1	1990	2	Y	-0-					8
06	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	318	1	2307	2	Y	-0-					8
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	336	1	2682	2	Y	-0-					8
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	316	1	2427	2	Y	-0-					8
09	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	304	1	2186	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

04	7320	X	6640	-0-	-680	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6473	-0-	-1029	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6473	-0-	-787	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6739	-0-	-763	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6176	-0-	-1140	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6422	-0-	-208	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

04	6570	X	6384	-0-	-186	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5439	-0-	-1161	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4233	-0-	-2587	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3878	-0-	-2942	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4539	-0-	-1851	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

04	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3487	2	9	9	Y	8					24
05	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			Y	-0-					24
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					24
07	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			Y	-0-					24
08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			Y	-0-					24
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6570	-0-	-374	-0-	99	1	6471	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6465	-0-	-285	-0-	92	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6646	-0-	-360	-0-	113	1	6533	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6587	-0-	-419	-0-	105	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	95	1	6207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	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
04	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	231	1	2629	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	334	1	2813	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	235	1	3062	3	Y	1					1
							1	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	271	1	3015	3	Y	-0-					1
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	344	1	3344	3	Y	-0-					1
09	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	348	1	2746	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	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
04	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			Y	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4320	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	9	1	3946	3	Y	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	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
04	5970	X	5401	-0-	-569	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4712	-0-	-1318	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4422	-0-	-1809	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4708	-0-	-1492	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5129	-0-	-871	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	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
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
05	434	X	432	-0-	-2	-0-	432	1			N	-0-					-0-
06	420	X	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	434	X	428	-0-	-6	-0-	428	1			N	-0-					-0-
09	420	X	396	-0-	-24	-0-	396	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	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
04	12810	X	11982	-0-	-828	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12273	-0-	-933	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11803	-0-	-977	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12148	-0-	-748	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11608	-0-	-1288	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11012	-0-	-958	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	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
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	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
04	7020	X	2436	-0-	-4584	-0-	101	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	106	1	7547	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5708	-0-	-1492	-0-	92	1	5616	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5204	-0-	-2236	-0-	143	1	5061	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6628	-0-	-1029	-0-	200	1	6428	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6728	-0-	-682	-0-	195	1	6533	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	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
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	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
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	226	1	3811	2	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	240	1	5951	2	N	-0-					-0-
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	215	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	226	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-					-0-
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	237	1	4314	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	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
04	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	190	1	2687	3	N	-0-					80
05	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	201	1	2786	3	N	-0-					80
06	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	201	1	2824	3	N	-0-					80
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	185	1	2597	3	N	-0-					80
08	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	204	1	2242	3	N	-0-					80
09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	214	1	2186	3	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	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
04	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	248	-0-	-2077	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	949	-0-	-1301	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1232	-0-	-1093	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1662	-0-	-663	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	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
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	2346	2	Y	-0-					8
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	253	1	2697	2	Y	-0-					8
06	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	221	1	2013	2	Y	-0-					8
07	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	233	1	2167	2	Y	-0-					8
08	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	210	1	2354	2	Y	-0-					8
*09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	232	1	2392	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	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
04	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	152	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	992	-0-	-1581	-0-	136	1	856	2	N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	121	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	154	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1877	-0-	-510	-0-	158	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1572	-0-	-1068	-0-	131	1	1439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	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
04	2490	X	2123	-0-	-367	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	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
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	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
04	10620	X	8459	-0-	-2161	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8568	-0-	-1002	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
08	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
*09	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	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
04	8760	X	6856	-0-	-1904	-0-	240	1	6616	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7095	-0-	-1585	-0-	245	1	6850	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7012	-0-	-1028	-0-	229	1	6783	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6971	-0-	-1151	-0-	223	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6532	-0-	-1373	-0-	215	1	6317	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6271	-0-	-749	-0-	216	1	6055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	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
04	8940	X	8828	-0-	-112	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8431	-0-	-590	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7387	-0-	-1727	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6404	-0-	-2710	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6304	-0-	-2516	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	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
04	5640	X	4115	-0-	-1525	-0-	113	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5399	-0-	-429	-0-	116	1	5283	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5082	-0-	-408	-0-	108	1	4974	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	123	1	4753	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	121	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	116	1	4375	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	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
04	11130	X	9426	-0-	-1704	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9034	-0-	-1909	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9756	-0-	-414	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9424	-0-	-1085	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9619	-0-	-642	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9352	-0-	-398	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	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
04	9570	X	7818	-0-	-1752	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7919	-0-	-1939	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7149	-0-	-2391	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7395	-0-	-2463	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7494	-0-	-938	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7354	-0-	-476	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	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
04	14580	X	12941	-0-	-1639	-0-	79	1	12862	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	10051	-0-	-3558	-0-	161	1	9890	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10783	-0-	-1007	-0-	119	1	10664	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	9326	-0-	-4035	-0-	207	1	9119	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	10655	-0-	-2706	-0-	196	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	5619	-0-	-7311	-0-	193	1	5426	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	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
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
06	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8076	-0-	-449	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7357	-0-	-893	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	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
04	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	142	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	2308	-0-	-4202	-0-	181	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	2455	-0-	-3845	-0-	175	1	2280	2	N	-0-					-0-
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	84	1	7105	2	N	-0-					-0-
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
*09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	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
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	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
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
*09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	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
04	6570	X	6401	-0-	-169	-0-	6401	2			Y	-0-					2
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					2
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			Y	-0-					2
07	6603	X	6501	-0-	-102	-0-	6501	2			Y	-0-					2
08	6665	X	6539	-0-	-126	-0-	6539	2			Y	-0-					2
09	6480	X	6323	-0-	-157	-0-	6323	2			Y	-0-					2

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	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
04	4680	X	3978	-0-	-702	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
*09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	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
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-					2
05	6541	X	5783	-0-	-758	-0-	5783	2			Y	-0-					2
06	6330	X	5617	-0-	-713	-0-	5617	2			Y	-0-					2
07	6541	X	5112	-0-	-1429	-0-	5112	2			Y	-0-					2
08	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	5642	2			Y	-0-					2
09	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	5340	2			Y	-0-					2

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	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
04	5190	X	738	-0-	-4452	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	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
04	1320	X	411	-0-	-909	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	294	-0-	-915	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	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
04	3990	X	1772	-0-	-2218	-0-	501	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	502	-0-	-2908	-0-	502	1			N	-0-					-0-
06	900	X	286	-0-	-614	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	1829	X	273	-0-	-1556	-0-	71	1	202	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	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
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9496	-0-	-548	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	7453	-0-	-2447	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8959	-0-	-1333	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9245	-0-	-1047	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8743	-0-	-1217	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	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
04	15390	X	13320	-0-	-2070	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12649	-0-	-2417	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11976	-0-	-1914	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12208	-0-	-1959	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11447	-0-	-2720	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11378	-0-	-1942	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	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
04	5370	X	4438	-0-	-932	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3938	-0-	-1611	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3500	-0-	-1870	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5502	-0-	-47	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	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
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
05	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8423	-0-	-1063	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8645	-0-	-841	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8124	-0-	-1056	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	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
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	152	1	2175	2	N	-0-					126
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	351	1	4810	2	N	-0-					126
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	211	1	4587	2	N	-0-					126
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	194	1	4619	2	N	-0-					126
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	187	1	4683	2	N	66	192	1			-0-
							73	9									
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	188	1	4454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	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
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	387	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	402	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	427	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	412	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	444	1	5104	2	N	-0-					-0-
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	438	1	3703	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	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
04	13350	X	10672	-0-	-2678	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	9474	-0-	-4321	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9203	-0-	-4057	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	8933	-0-	-4769	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9911	-0-	-2675	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
*09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	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
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	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
04	12120	X	11055	-0-	-1065	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11807	-0-	-593	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11228	-0-	-712	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11537	-0-	-801	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11416	-0-	-395	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10756	-0-	-674	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	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
04	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3195	-0-	-649	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3273	-0-	-417	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	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
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	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
04	7080	X	6472	-0-	-608	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6818	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	6810	X	6575	-0-	-235	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6706	-0-	-145	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	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
04	10950	X	9234	-0-	-1716	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9147	-0-	-1951	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	10056	-0-	-267	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	9827	-0-	-163	-0-	9827	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	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
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2611	-0-	-1047	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2278	-0-	-1262	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2598	-0-	-1680	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2827	-0-	-1451	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	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
04	2400	X	521	-0-	-1879	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	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
04	5220	X	4750	-0-	-470	-0-	4733	3	17	9	N	15	17	1			1
05	5394	X	4922	-0-	-472	-0-	4908	3	14	9	N	13	13	1			1
06	5220	X	4773	-0-	-447	-0-	4753	3	20	9	N	18	14	1			5
07	5394	X	3511	-0-	-1883	-0-	3499	3	12	9	N	11	14	1			2
08	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4704	3	15	9	N	14	11	1			5
09	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4502	3	9	9	N	8	12	1			1

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	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
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
07	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
*09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	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
04	7800	X	5465	-0-	-2335	-0-	351	1	5114	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5146	-0-	-1798	-0-	362	1	4784	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5028	-0-	-1692	-0-	351	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4504	-0-	-1510	-0-	362	1	4142	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	3311	-0-	-2331	-0-	362	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	2924	-0-	-2536	-0-	351	1	2573	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	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
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10495	-0-	-305	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
*09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	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
04	7950	X	7287	-0-	-663	-0-	270	1	7017	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6985	-0-	-1230	-0-	231	1	6754	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6741	-0-	-1209	-0-	219	1	6522	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	6744	-0-	-1285	-0-	158	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7612	-0-	-417	-0-	269	1	7343	2	N	-0-					-0-
*09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	263	1	7219	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	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
04	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	447	1	5620	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	476	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5255	-0-	-1075	-0-	457	1	4798	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5065	-0-	-1476	-0-	442	1	4623	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5150	-0-	-1143	-0-	454	1	4696	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5311	-0-	-779	-0-	457	1	4854	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	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
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7903	-0-	-2854	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7949	-0-	-2808	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9571	-0-	-839	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	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
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8959	-0-	-62	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
08	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
*09	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	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
04	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5583	-0-	-2043	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5847	-0-	-723	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6431	-0-	-2807	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7347	-0-	-1891	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6290	-0-	-2650	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	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
04	4080	X	2825	-0-	-1255	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1547	-0-	-2297	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3177	-0-	-753	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	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
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	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
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6729	-0-	-29	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
*09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	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
04	6540	X	5928	-0-	-612	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5306	-0-	-934	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5448	-0-	-814	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

04	2250	N	1547	-0-	-703	-0-	220	1	1327	3	Y	-0-					32
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	406	1	2252	3	Y	13					45
							14	9									
06	2250	X	1630	-0-	-620	-0-	185	1	1437	3	Y	7					52
							8	9									
07	2139	X	2028	-0-	-111	-0-	304	1	1722	3	Y	2	42	1			12
							2	9									
08	2666	X	2309	-0-	-357	-0-	343	1	1960	3	Y	5					17
							6	9									
09	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	379	1	2006	3	Y	-0-					17

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

04	8100	X	6866	-0-	-1234	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6517	-0-	-1853	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6822	-0-	-1008	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6938	-0-	-347	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5862	-0-	-1008	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

04	6990	X	6560	-0-	-430	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

04	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			Y	-0-					4
05	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4246	2	11	9	Y	10					14
06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	3959	2			Y	-0-					14
07	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			Y	-0-					14
08	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			Y	-0-					14
09	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	4062	2			Y	-0-					14

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

04	8400	X	8275	-0-	-125	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6648	-0-	-492	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	2436	-0-	-6120	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7562	-0-	-994	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8121	-0-	-159	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	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
04	8190	X	6895	-0-	-1295	-0-	395	1	6500	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6753	-0-	-1462	-0-	415	1	6338	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6614	-0-	-1036	-0-	400	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6168	-0-	-1489	-0-	436	1	5732	2	N	-0-					-0-
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	338	1	8297	2	N	-0-					-0-
*09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	4346	2			Y	-0-					4
05	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4606	2	13	9	Y	12					16
06	5010	X	4402	-0-	-608	-0-	4402	2			Y	-0-					16
07	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4553	2			Y	-0-					16
08	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4404	2			Y	-0-					16
09	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	4421	2			Y	-0-					16

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

04	2910	N	2540	-0-	-370	-0-	2523	2	17	9	N	15	86	1			71
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2839	2	28	9	N	25					96
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2715	2	12	9	N	11					107
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2839	2	24	9	N	22					129
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	2	15	9	N	14					143
09	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	2677	2	22	9	N	20					163

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	4798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5487	X	5137	-0-	-350	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4924	-0-	-563	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4965	-0-	-105	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

04	8550	X	8308	-0-	-242	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8678	-0-	-157	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8386	-0-	-164	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8663	-0-	-172	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8196	-0-	-204	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	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
04	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	21497	-0-	-110	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	20706	-0-	-954	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	22209	-0-	-173	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	20328	-0-	-2054	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	19453	-0-	-1727	-0-	19453	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	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
04	8310	X	6418	-0-	-1892	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8473	-0-	-114	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	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
04	9090	X	8568	-0-	-522	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8903	-0-	-583	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
*09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	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
04	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4991	-0-	-379	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5117	-0-	-432	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	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
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3035	2	33	9	N	30	88	1			84
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	2908	2	31	9	N	28					112
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2947	2	21	9	N	19					131
07	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3097	2	37	9	N	34					165
08	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3119	2	31	9	N	28	109	1			84
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3092	2	43	9	N	39					123

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	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
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	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
04	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13616	-0-	-1853	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13872	-0-	-1098	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13921	-0-	-1548	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13234	-0-	-1181	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13015	-0-	-935	-0-	13015	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

04	4020	X	3881	-0-	-139	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3862	-0-	-292	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

04	11250	X	10517	-0-	-733	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11234	-0-	-391	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10862	-0-	-298	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11192	-0-	-340	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11382	-0-	-26	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10540	-0-	-320	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

04	3870	X	3168	-0-	-702	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

04	7110	X	6249	-0-	-861	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
05	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7053	-0-	-627	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

04	9300	X	7812	-0-	-1488	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6993	-0-	-1222	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7770	-0-	-270	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
*09	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	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
04	7680	X	6779	-0-	-901	-0-	6779	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	7164	-0-	-59	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	7127	-0-	-96	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6801	-0-	-129	-0-	6801	2			N	-0-			-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	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
04	6390	X	3660	-0-	-2730	-0-	283	1	3377	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3922	-0-	-666	-0-	184	1	3738	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	2309	-0-	-2191	-0-	91	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3004	-0-	-1646	-0-	62	1	2942	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	2548	-0-	-2102	-0-	101	1	2447	2	N	-0-			-0-
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	120	1	4393	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	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
04	1350	X	534	-0-	-816	-0-	534	1			N	-0-			-0-
05	1395	X	483	-0-	-912	-0-	483	1			N	-0-			-0-
06	840	X	465	-0-	-375	-0-	465	1			N	-0-			-0-
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-			-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	1			N	-0-			-0-
*09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	1			N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	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
04	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	217	1	10630	2	N	-0-			-0-
05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	234	1	10518	2	N	-0-			-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	242	1	10906	2	N	-0-			-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
*09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	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
04	5520	X	4169	-0-	-1351	-0-	4169	2			Y	-0-			42
05	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	2			Y	-0-			42
06	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	4012	2			Y	-0-			42
07	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	4152	2			Y	-0-			42
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-			42
09	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	3201	2			Y	-0-			42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	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
04	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	279	1	4376	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	4339	-0-	-1211	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4357	-0-	-1285	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
08	5549	X	4530	-0-	-1019	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	4431	-0-	-939	-0-	4431	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	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
04	12450	X	10995	-0-	-1455	-0-	10995	2			N	-0-			-0-
05	12183	X	11380	-0-	-803	-0-	11380	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	10517	-0-	-1003	-0-	10517	2			N	-0-			-0-
07	11563	X	11012	-0-	-551	-0-	11012	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	10776	-0-	-632	-0-	10776	2			N	-0-			-0-
09	11010	X	10297	-0-	-713	-0-	10297	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	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
04	8280	X	8083	-0-	-197	-0-	8083	2			Y	-0-					22
05	8463	X	8387	-0-	-76	-0-	8387	2			Y	-0-					22
06	8160	X	7674	-0-	-486	-0-	7674	2			Y	-0-					22
07	8432	X	8202	-0-	-230	-0-	8202	2			Y	-0-					22
08	8401	X	8002	-0-	-399	-0-	8002	2			Y	-0-					22
09	8130	X	7626	-0-	-504	-0-	7626	2			Y	-0-					22

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

04	10230	X	8429	-0-	-1801	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8245	-0-	-2326	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8376	-0-	-1614	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8500	-0-	-211	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8044	-0-	-386	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

04	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6404	-0-	-13	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6232	-0-	-98	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5052	-0-	-1489	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	3873	-0-	-2668	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3765	-0-	-2475	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

04	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	289	1	11316	2	N	-0-					-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	293	1	11532	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11205	-0-	-165	-0-	100	1	11105	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	10298	-0-	-1699	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	8522	-0-	-3475	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	7998	-0-	-3612	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

04	4890	X	1347	-0-	-3543	-0-	139	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	286	1	6922	2	N	-0-					-0-
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	292	1	8268	2	N	-0-					-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	114	1	7178	2	N	-0-					-0-
08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	109	1	8249	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	426	-0-	-7404	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9576	-0-	-114	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	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
04	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	216	1	5947	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7011	-0-	-460	-0-	215	1	6796	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6356	-0-	-814	-0-	207	1	6149	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6644	-0-	-207	-0-	219	1	6425	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6645	-0-	-361	-0-	176	1	6469	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6243	-0-	-537	-0-	111	1	6132	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

04	4710	X	3063	-0-	-1647	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	2093	-0-	-1999	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
06	4320	X	2359	-0-	-1961	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
07	4464	X	2032	-0-	-2432	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	1611	-0-	-2853	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	525	-0-	-2535	-0-	525	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

04	6660	X	5146	-0-	-1514	-0-	131	1	5015	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	151	1	6477	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	6360	-0-	-300	-0-	142	1	6218	2	N	-0-			-0-
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	138	1	6125	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	5746	-0-	-888	-0-	128	1	5618	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5863	-0-	-557	-0-	122	1	5741	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

04	7680	X	6601	-0-	-1079	-0-	349	1	6252	2	N	-0-			-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	360	1	7613	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	353	1	7239	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	364	1	6850	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	389	1	6849	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6723	-0-	-987	-0-	377	1	6346	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

04	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-			-0-
05	16368	X	14718	-0-	-1650	-0-	14718	2			N	-0-			-0-
06	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-			-0-
07	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-			-0-
08	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-			-0-
*09	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

04	9360	X	4761	-0-	-4599	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
05	10292	X	842	-0-	-9450	-0-	842	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	9738	-0-	-222	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	5979	-0-	-4313	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	2373	-0-	-7330	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	3560	-0-	-6190	-0-	3560	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

04	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	4033	-0-	-257	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	3964	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	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
04	6570	X	4777	-0-	-1793	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	3721	-0-	-3254	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6507	-0-	-243	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	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
04	8040	X	7278	-0-	-762	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7542	-0-	-766	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7174	-0-	-866	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6680	-0-	-1163	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6773	-0-	-517	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	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
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
*09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	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
04	36530	X	7070	-0-	-29460	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6948	-0-	-42	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6530	-0-	-460	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	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
04	25785	X	4643	-0-	-21142	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4636	-0-	-975	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4478	-0-	-832	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4250	-0-	-400	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	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
04	8820	X	7800	-0-	-1020	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6697	-0-	-1703	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7391	-0-	-409	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	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
04	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	196	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	196	1	4216	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	182	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5095	-0-	-888	-0-	199	1	4896	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4795	-0-	-1188	-0-	159	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4133	-0-	-457	-0-	125	1	4008	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	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
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	191	1	8647	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	4231	-0-	-5131	-0-	244	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	2702	-0-	-6358	-0-	260	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	3427	-0-	-5935	-0-	284	1	3143	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	2817	-0-	-6514	-0-	449	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	2367	-0-	-6483	-0-	497	1	1870	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	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
04	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6303	-0-	-176	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
*09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	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
04	3000	N	3761	-0-	761	1580	375 32	1 9	3354	2	Y	29					59
05	3100	N	2799	-0-	-301	1279	360 35	1 9	2404	2	Y	32	42	1			49
06	4042	X	2763	-0-	-1279	-0-	330 25	1 9	2408	2	Y	23					72
07	3906	X	2467	-0-	-1439	-0-	345 23	1 9	2099	2	Y	21	53	1			40
08	3937	X	2606	-0-	-1331	-0-	363 11	1 9	2232	2	Y	10					50
09	3750	X	1927	-0-	-1823	-0-	366 26	1 9	1535	2	Y	24					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	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
04	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6756	-0-	-932	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6250	-0-	-1070	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6428	-0-	-950	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6048	-0-	-762	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

04	6420	X	6169	-0-	-251	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5801	-0-	-589	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5680	-0-	-768	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5258	-0-	-922	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2576	-0-	-994	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2626	-0-	-1063	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2665	-0-	-900	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2360	-0-	-1090	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

04	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	408	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2345	-0-	-1871	-0-	415	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2644	-0-	-1046	-0-	393	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	391	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	1775	-0-	-2038	-0-	382	1	1393	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2257	-0-	-833	-0-	376	1	1881	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

04	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3410	-0-	-1674	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	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
04	11220	X	10547	-0-	-673	-0-	266	1	10281	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10092	-0-	-1006	-0-	253	1	9839	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	9650	-0-	-1000	-0-	269	1	9381	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10373	-0-	-632	-0-	264	1	10109	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10987	-0-	-18	-0-	284	1	10703	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	10482	-0-	-78	-0-	287	1	10195	2	N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

04	6390	X	3284	-0-	-3106	-0-	427	1	2857	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	4090	-0-	-2513	-0-	681	1	3409	2	N	-0-			-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	615	1	4277	2	N	-0-			-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	633	1	4621	2	N	-0-			-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	650	1	4783	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	598	1	4094	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	451	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	470	1	2186	2	N	-0-			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	414	1	1960	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	330	1	1687	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	379	1	2002	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	6219	-0-	3219	3219	358	1	5861	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

04	7500	X	6926	-0-	-574	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	7396	-0-	-168	-0-	7396	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6867	-0-	-183	-0-	6867	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	7074	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	6877	-0-	-532	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	6646	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

04	9060	X	7822	-0-	-1238	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	8079	2			N	-0-			-0-
06	9060	X	7641	-0-	-1419	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	8003	-0-	-553	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-			-0-
*09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

04	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6338	-0-	-1040	-0-	6338	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6222	-0-	-918	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	6208	-0-	-1139	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	5534	-0-	-1503	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	5371	-0-	-1379	-0-	5371	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	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
04	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10522	-0-	-297	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10111	-0-	-419	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	4803	-0-	-6078	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10663	-0-	-218	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10003	-0-	-377	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	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
04	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4312	-0-	-1928	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4559	-0-	-1393	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4369	-0-	-1087	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	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
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	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
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	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
04	2520	X	2095	-0-	-425	-0-	383	1	1711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	398	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1984	-0-	-356	-0-	366	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1878	-0-	-447	-0-	304	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2154	-0-	-16	-0-	410	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2055	-0-	-45	-0-	407	1	1647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	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
04	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7017	3	26	9	N	24	25	1			2
05	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	6618	3	19	9	N	17	18	1			1
06	7260	X	6994	-0-	-266	-0-	6966	3	28	9	N	25	19	1			7
07	7502	X	7125	-0-	-377	-0-	7107	3	18	9	N	16	20	1			3
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7121	3	23	9	N	21	17	1			7
09	7050	X	6986	-0-	-64	-0-	6972	3	14	9	N	13	18	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	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
04	5670	X	4404	-0-	-1266	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2630	-0-	-1990	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
*09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	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
04	5490	X	5013	-0-	-477	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4944	-0-	-546	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5063	-0-	-37	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	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
04	3750	X	1761	-0-	-1989	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1680	-0-	-2257	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1319	-0-	-2491	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	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
04	11520	X	8435	-0-	-3085	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10762	-0-	-548	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9609	-0-	-2078	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11685	-0-	-498	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10665	-0-	-1125	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	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
04	16590	X	14815	-0-	-1775	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15278	-0-	-1586	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	14634	-0-	-1326	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15070	-0-	-895	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14822	-0-	-926	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14012	-0-	-808	-0-	14012	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	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
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	366	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	393	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1542	-0-	-2838	-0-	368	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	745	-0-	-3905	-0-	376	1	369	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	385	-0-	-4265	-0-	385	1			N	-0-					-0-
09	4500	X	335	-0-	-4165	-0-	335	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: M 6H	RRCID -> 240798	COMPL. DATE 04/18/2008					TOTAL DEPTH 6974	PERF. 7688 - 9371				
04	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6075	-0-	-94	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5448	-0-	-522	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6065	-0-	-104	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
	HAVENER				WELL #: 2H	RRCID -> 240799	COMPL. DATE 08/20/2008					TOTAL DEPTH 6696	PERF. 7042 - 10198				
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					97
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	203	1	6895	2	N	-0-					97
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	269	1	6877	2	N	96	193	1			-0-
							106	9									
07	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	252	1	7102	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6875	-0-	-658	-0-	246	1	6629	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6471	-0-	-819	-0-	243	1	6228	2	N	-0-					-0-
	RICHARDSON, SID				WELL #: C 4H	RRCID -> 240801	COMPL. DATE 07/30/2008					TOTAL DEPTH 6907	PERF. 7280 - 10582				
04	2370	X	1093	-0-	-1277	-0-	453	1	640	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	944	-0-	-1319	-0-	442	1	502	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	737	-0-	-1003	-0-	410	1	327	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	567	-0-	-952	-0-	150	1	417	2	N	-0-					-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	507	1	1349	2	N	-0-					-0-
*09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	491	1	1222	2	N	-0-					-0-
	OWEN				WELL #: 5H	RRCID -> 240850	COMPL. DATE 07/24/2008					TOTAL DEPTH 6914	PERF. 7384 - 9596				
04	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
	JACK UNIT				WELL #: A 2H	RRCID -> 240854	COMPL. DATE 07/29/2008					TOTAL DEPTH 7591	PERF. 7872 - 10458				
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	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
04	8430	X	7621	-0-	-809	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6012	-0-	-2420	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	3171	-0-	-4989	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	4418	-0-	-3580	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6577	-0-	-1043	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

04	11190	X	9975	-0-	-1215	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
06	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12399	-0-	-156	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	12145	-0-	-38	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10455	-0-	-1785	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

04	4140	X	3124	-0-	-1016	-0-	431	1	2693	3	N	-0-					61
05	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	529	1	2747	3	N	-0-					61
06	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	417	1	2658	3	N	-0-					61
07	3534	X	2630	-0-	-904	-0-	320	1	2291	3	N	17					78
							19	9									
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	389	1	3024	3	N	-0-					78
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	393	1	3111	3	N	-0-					78

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
06	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

04	1470	X	435	-0-	-1035	-0-	376	1	59	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	741	-0-	-778	-0-	168	1	573	2	N	-0-					-0-
06	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	423	1	12001	2	N	-0-					-0-
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	532	1	13872	2	N	-0-					-0-
08	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	501	1	12676	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11482	-0-	-938	-0-	538	1	10944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	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
04	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7552	-0-	-12	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6764	-0-	-406	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7279	-0-	-254	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6053	-0-	-1511	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

04	10170	X	9679	-0-	-491	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9961	-0-	-548	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7760	-0-	-2230	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9219	-0-	-1104	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9330	-0-	-993	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7894	-0-	-1796	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

04	13020	X	12456	-0-	-564	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
05	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11061	-0-	-1719	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12465	-0-	-741	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12427	-0-	-779	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10772	-0-	-1678	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

04	9300	X	5861	-0-	-3439	-0-	117	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	5809	-0-	-3801	-0-	126	1	5683	2	N	-0-					-0-
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	172	1	7744	2	N	-0-					-0-
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	362	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	3284	-0-	-2761	-0-	362	1	2922	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7056	-0-	-864	-0-	351	1	6705	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

04	4620	X	3724	-0-	-896	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4305	-0-	-934	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3637	-0-	-1583	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	3106	-0-	-1064	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

04	6270	X	5847	-0-	-423	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
*09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	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
04	3000	N	8525	-0-	5525	9688	8525	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9675	-0-	6575	16263	9675	2			N	-0-					-0-
06	25599	X	9336	-0-	-16263	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	104	1	7192	2	N	-0-					-0-
*09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	25	1	9296	2	N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

04	7800	X	1843	-0-	-5957	-0-	266	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	5726	-0-	-2334	-0-	272	1	5454	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	4201	-0-	-3599	-0-	312	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	133	1	8882	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	129	1	7393	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4598	-0-	-952	-0-	199	1	4399	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

04	6960	X	5798	-0-	-1162	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
06	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	903	-0-	-6289	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

04	15480	X	14783	-0-	-697	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15065	-0-	-776	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14474	-0-	-766	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14779	-0-	-628	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14662	-0-	-621	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14082	-0-	-708	-0-	14082	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

04	8370	X	7354	-0-	-1016	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7159	-0-	-1490	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7260	-0-	-1110	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7443	-0-	-1113	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7064	-0-	-686	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
*09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

04	17820	X	15816	-0-	-2004	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16303	-0-	-2111	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15977	-0-	-13	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15657	-0-	-866	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15490	-0-	-847	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15319	-0-	-671	-0-	15319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	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
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	525	1	8955	2	N	-0-					-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	660	1	8439	2	N	-0-					-0-
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	694	1	9443	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	394	1	11046	2	N	-0-					-0-
08	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	309	1	10746	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	10140	X	9633	-0-	-507	-0-	330	1	9299	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	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
04	4560	X	842	-0-	-3718	-0-	444	1	398	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1136	-0-	-1034	-0-	530	1	606	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	493	-0-	-857	-0-	493	1			N	-0-					-0-
07	1395	X	915	-0-	-480	-0-	513	1	402	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	686	-0-	-461	-0-	447	1	239	2	N	-0-					-0-
*09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	454	1	4833	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	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
04	23670	X	22410	-0-	-1260	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	23150	-0-	-844	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21798	-0-	-1302	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22616	-0-	-851	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	21944	-0-	-1213	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	21503	-0-	-907	-0-	21503	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	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
04	5550	X	201	-0-	-5349	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	5735	X	1243	-0-	-4492	-0-	230	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	3765	-0-	-1785	-0-	201	1	3564	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	208	-0-	-5527	-0-	208	1			N	-0-					-0-
08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	411	1	7057	2	N	-0-					-0-
*09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	393	1	9475	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	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
04	7740	X	6902	-0-	-838	-0-	367	1	6535	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7097	-0-	-2	-0-	386	1	6711	2	N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	356	1	6147	2	N	-0-					-0-
07	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	29	1	16028	2	N	-0-					-0-
08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
*09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	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
04	0	X	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	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
04	2910	N	2203	-0-	-707	-0-	164	1	2038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	135	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3673	-0-	673	673	122	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	2331	N	1658	-0-	-673	-0-	127	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	1558	-0-	-1449	-0-	155	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	149	1	2163	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	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
04	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
05	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
06	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
08	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
*09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	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
04	13560	X	10128	-0-	-3432	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11497	-0-	-2515	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12153	-0-	-957	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12171	-0-	-136	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10575	-0-	-926	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9633	-0-	-2517	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	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
04	12270	X	8205	-0-	-4065	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	282	-0-	-12397	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	1359	-0-	-10851	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	2051	-0-	-10566	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	2719	-0-	-9898	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	1939	-0-	-6281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	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
04	9960	X	8589	-0-	-1371	-0-	305	1	8284	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	8596	-0-	-1696	-0-	293	1	8303	2	N	-0-					-0-
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	226	1	10052	2	N	-0-					-0-
07	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	254	1	9456	2	N	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	279	1	9136	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	5397	-0-	-4893	-0-	255	1	5142	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	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
04	8040	X	7824	-0-	-216	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7854	-0-	-392	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7494	-0-	-546	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7876	-0-	-432	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7987	-0-	-321	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	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
04	9840	X	8475	-0-	-1365	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8247	-0-	-1828	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7746	-0-	-1284	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7860	-0-	-630	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

04	8130	X	7522	-0-	-608	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7245	-0-	-1032	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6852	-0-	-1038	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7169	-0-	-612	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7011	-0-	-770	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6915	-0-	-615	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

04	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	3687	3	19	9	Y	17	13	1			17
05	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	3866	3	36	9	Y	33	38	1			12
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4097	3	24	9	Y	22	28	1			6
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6121	3	21	9	Y	19					25
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8269	3	46	9	Y	42	43	1			24
*09	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19563	3	53	9	Y	48	36	1			36

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

04	14130	X	11066	-0-	-3064	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10968	-0-	-2362	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10313	-0-	-67	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10147	-0-	-1292	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9355	-0-	-2084	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8631	-0-	-2439	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11609	-0-	-2161	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12427	-0-	-1802	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12767	-0-	-1462	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11967	-0-	-1683	-0-	11967	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	95	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7031	-0-	-843	-0-	112	1	6919	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6588	-0-	-1032	-0-	105	1	6483	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	112	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	108	1	6484	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5821	-0-	-989	-0-	103	1	5718	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5617	-0-	-397	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5590	-0-	-703	-0-	5514	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	6293	X	5498	-0-	-795	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

04	7620	X	7095	-0-	-525	-0-	477	1	6583	2	N	32	62	1			37
							35	9									
05	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	498	1	6766	2	N	-0-					37
06	7680	X	7667	-0-	-13	-0-	459	1	7153	2	N	50					87
							55	9									
07	7936	X	7601	-0-	-335	-0-	446	1	7155	2	N	-0-					87
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	451	1	7200	2	N	23					110
							25	9									
09	7680	X	7386	-0-	-294	-0-	398	1	6988	2	N	-0-					110

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

04	6210	X	5481	-0-	-729	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4597	-0-	-1373	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4769	-0-	-1338	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5520	-0-	-1083	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
*09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

04	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	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
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6947	-0-	-245	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6774	-0-	-186	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	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
04	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	137	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6053	-0-	-1666	-0-	142	1	5911	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7003	-0-	-467	-0-	175	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	136	1	7835	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7325	-0-	-146	-0-	91	1	7234	2	N	-0-					-0-
*09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	118	1	7063	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	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
04	9960	X	9660	-0-	-300	-0-	9660	3			N	-0-					51
05	10292	X	9915	-0-	-377	-0-	9915	3			N	-0-					51
06	9960	X	9954	-0-	-6	-0-	9954	3			N	-0-					51
07	9982	X	9909	-0-	-73	-0-	9909	3			N	-0-					51
08	9982	X	6739	-0-	-3243	-0-	6739	3			N	-0-					51
09	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	9022	3			N	-0-					51

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - P/A 05/04/16

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	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
04	11850	X	11385	-0-	-465	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11667	-0-	-578	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11260	-0-	-590	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11724	-0-	-335	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
08	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11158	-0-	-242	-0-	11158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	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
04	10920	X	9071	-0-	-1849	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10640	-0-	-551	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9889	-0-	-761	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9880	-0-	-753	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9494	-0-	-1139	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8781	-0-	-1509	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	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
04	13260	X	12599	-0-	-661	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12969	-0-	-392	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12324	-0-	-606	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	13035	-0-	-171	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13025	-0-	-181	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
*09	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	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
04	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2084	-0-	-1543	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2330	-0-	-1420	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	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
04	6420	X	6020	-0-	-400	-0-	260	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	291	1	5742	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	263	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	226	1	6325	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4441	-0-	-1790	-0-	230	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5374	-0-	-926	-0-	236	1	5138	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	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
04	9120	X	8874	-0-	-246	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8529	-0-	-802	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7910	-0-	-1120	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	6805	-0-	-2526	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6890	-0-	-2286	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7639	-0-	-1241	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	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
04	10890	X	10839	-0-	-51	-0-	485	1	10354	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10051	-0-	-1481	-0-	499	1	9552	2	N	-0-					-0-
06	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	395	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	6	1	15958	2	N	-0-					-0-
08	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
*09	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	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
04	10950	X	10110	-0-	-840	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10349	-0-	-935	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10010	-0-	-610	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10217	-0-	-540	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10166	-0-	-529	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	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
04	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4460	-0-	-624	-0-	4406	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	4800	X	4244	-0-	-556	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3048	-0-	-1602	-0-	3020	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	4500	X	3847	-0-	-653	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	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
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	143	1	7388	2	N	-0-					-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	149	1	7580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7233	-0-	-297	-0-	139	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	144	1	7150	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7474	-0-	-307	-0-	144	1	7330	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7004	-0-	-526	-0-	137	1	6867	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	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
04	7440	X	6599	-0-	-841	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6530	-0-	-848	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6169	-0-	-701	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6279	-0-	-603	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5637	-0-	-963	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	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
04	7410	X	7170	-0-	-240	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6848	-0-	-982	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7316	-0-	-775	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	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
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7898	-0-	-100	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6938	-0-	-1246	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6720	-0-	-1464	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
*09	7920	X	6846	-0-	-1074	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	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
04	8310	X	6278	-0-	-2032	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5454	-0-	-2916	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4632	-0-	-3228	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5021	-0-	-3101	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4618	-0-	-2791	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4472	-0-	-1798	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	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
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5936	-0-	-1070	-0-	456	1	5480	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	4832	-0-	-1948	-0-	173	1	4658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	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
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	274	1	2988	2	N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	336	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3048	-0-	-492	-0-	304	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	325	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	354	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	329	1	2800	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	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
04	3420	X	2408	-0-	-1012	-0-	415	1	1993	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	1577	-0-	-1771	-0-	446	1	1131	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1267	-0-	-1943	-0-	289	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1430	-0-	-1887	-0-	525	1	882	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2480	X	581	-0-	-1899	-0-	501	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	416	-0-	-1984	-0-	416	1			Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	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
04	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	255	1	3021	2	N	-0-					72
05	3658	X	2659	-0-	-999	-0-	256	1	2403	2	N	-0-					72
06	3240	X	2361	-0-	-879	-0-	253	1	2108	2	N	-0-					72
07	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	226	1	2484	2	N	-0-					72
08	3379	X	2250	-0-	-1129	-0-	244	1	2006	2	N	-0-					72
09	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	231	1	1972	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	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
04	8550	X	8118	-0-	-432	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8351	-0-	-143	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8146	-0-	-404	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8275	-0-	-560	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8169	-0-	-666	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8061	-0-	-99	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	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
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	4091	-0-	-8526	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10126	-0-	-3464	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13412	-0-	-631	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12250	-0-	-1100	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	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
04	7800	X	7196	-0-	-604	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7098	-0-	-559	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6960	-0-	-450	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4122	-0-	-3535	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	2210	-0-	-5416	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	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
04	12630	X	12022	-0-	-608	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12442	-0-	-423	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11923	-0-	-317	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12152	-0-	-496	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12001	-0-	-647	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11539	-0-	-491	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	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
04	6480	X	6003	-0-	-477	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6289	-0-	-4	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5722	-0-	-1005	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	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
04	4320	X	3900	-0-	-420	-0-	493	1	3396	2	N	10					119
							11	9									
05	4464	X	3672	-0-	-792	-0-	471	1	3189	2	N	11					130
							12	9									
06	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	463	1	3248	2	N	1	67	1	1	8	63
							1	9									
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	498	1	3373	2	N	10					73
							11	9									
08	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	505	1	3359	2	N	3					76
							3	9									
09	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	478	1	3272	2	N	22					98
							24	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	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
04	15630	X	14157	-0-	-1473	-0-	185	1	13972	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	14174	-0-	-2101	-0-	175	1	13999	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	13114	-0-	-2636	-0-	190	1	12924	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11777	-0-	-4498	-0-	208	1	11569	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	12324	-0-	-2308	-0-	239	1	12085	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	11135	-0-	-3025	-0-	214	1	10921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	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
04	5250	X	2493	-0-	-2757	-0-	268	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	721	-0-	-4704	-0-	339	1	382	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	916	-0-	-4064	-0-	310	1	606	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	1197	-0-	-3732	-0-	315	1	882	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	1871	-0-	-2531	-0-	303	1	1568	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	1051	-0-	-1439	-0-	243	1	808	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

04	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-			-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	3178	-0-	-1472	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	3162	-0-	-1338	-0-	3162	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

04	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-			-0-
05	15934	X	14580	-0-	-1354	-0-	14580	2			N	-0-			-0-
06	15240	X	13488	-0-	-1752	-0-	13488	2			N	-0-			-0-
07	16523	X	13715	-0-	-2808	-0-	13715	2			N	-0-			-0-
08	16523	X	11016	-0-	-5507	-0-	11016	2			N	-0-			-0-
09	15990	X	13557	-0-	-2433	-0-	13557	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

04	12090	X	4474	-0-	-7616	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-			-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-			-0-
07	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	13718	2			N	-0-			-0-
08	14415	X	5943	-0-	-8472	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
*09	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	14752	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

04	9240	X	8338	-0-	-902	-0-	8338	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	8307	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	6950	-0-	-1720	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8786	-0-	-173	-0-	8786	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8140	-0-	-819	-0-	8140	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	8123	-0-	-217	-0-	8123	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			-0-
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			-0-
07	8742	X	4382	-0-	-4360	-0-	223	1	4159	2	N	-0-			-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	326	1	6366	2	N	-0-			-0-
*09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	7972	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	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
04	11310	X	9249	-0-	-2061	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10650	-0-	-665	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10271	-0-	-469	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10671	-0-	-148	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10342	-0-	-322	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9863	-0-	-457	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

04	7770	X	6866	-0-	-904	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6426	-0-	-1355	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6610	-0-	-860	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6788	-0-	-931	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6999	-0-	-100	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

04	12450	X	12303	-0-	-147	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12378	-0-	-487	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11678	-0-	-772	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10907	-0-	-1803	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11831	-0-	-879	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	6047	-0-	-6253	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

04	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
05	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	15336	-0-	-474	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	15835	-0-	-502	-0-	15835	3			N	-0-					-0-
08	16647	X	14715	-0-	-1932	-0-	14715	3			N	-0-					-0-
09	16110	X	14410	-0-	-1700	-0-	14410	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
*09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

04	13890	X	11522	-0-	-2368	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12976	-0-	-1377	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12231	-0-	-669	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12173	-0-	-1157	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12297	-0-	-692	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11281	-0-	-1289	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	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
04	12900	X	12251	-0-	-649	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12649	-0-	-681	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12124	-0-	-686	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12392	-0-	-783	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12200	-0-	-913	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11645	-0-	-595	-0-	11645	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	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
04	9870	X	7972	-0-	-1898	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8229	-0-	-1970	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7148	-0-	-2392	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7995	-0-	-1770	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8424	-0-	-1000	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6383	-0-	-1597	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	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
04	12360	X	8820	-0-	-3540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8684	-0-	-4088	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	7865	-0-	-4495	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7149	-0-	-3825	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7473	-0-	-2633	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6292	-0-	-2528	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	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
04	1830	X	1107	-0-	-723	-0-	486	1	621	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1360	-0-	-531	-0-	466	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	786	-0-	-1044	-0-	491	1	295	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	484	-0-	-663	-0-	484	1			N	-0-					-0-
08	1364	X	457	-0-	-907	-0-	457	1			N	-0-					-0-
09	1320	X	428	-0-	-892	-0-	428	1			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	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
04	10650	X	7083	-0-	-3567	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	7119	-0-	-4351	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	6659	-0-	-4441	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7079	-0-	-4391	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	6664	-0-	-4806	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5584	-0-	-1496	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	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
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	621	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	651	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5868	-0-	-1152	-0-	622	1	5246	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	4949	-0-	-2460	-0-	614	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4871	-0-	-2538	-0-	779	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6269	-0-	-901	-0-	1244	1	5025	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	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
04	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	108	1	5280	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	116	1	5225	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	919	-0-	-4811	-0-	20	1	899	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	362	-0-	-5559	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	5580	X	451	-0-	-5129	-0-	362	1	89	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	351	-0-	-5049	-0-	351	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	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
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-			-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	6701	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6483	-0-	-447	-0-	6483	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-			-0-
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	5972	-0-	-1344	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	6412	-0-	-668	-0-	6412	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

04	11130	X	9287	-0-	-1843	-0-	9287	2			N	-0-			-0-
05	11129	X	9592	-0-	-1537	-0-	9592	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	8559	-0-	-1731	-0-	8559	2			N	-0-			-0-
07	10633	X	8586	-0-	-2047	-0-	8586	2			N	-0-			-0-
08	10571	X	8277	-0-	-2294	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	7861	-0-	-1439	-0-	7861	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

04	16080	X	13761	-0-	-2319	-0-	13761	2			N	-0-			-0-
05	16616	X	9403	-0-	-7213	-0-	9403	2			N	-0-			-0-
06	16080	X	9029	-0-	-7051	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
07	15965	X	14545	-0-	-1420	-0-	14545	2			N	-0-			-0-
08	15655	X	14217	-0-	-1438	-0-	14217	2			N	-0-			-0-
*09	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

04	2550	X	1428	-0-	-1122	-0-	350	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	1285	-0-	-1350	-0-	391	1	894	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	355	1	1779	2	N	-0-			-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	382	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	399	1	2347	2	N	-0-			-0-
*09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	387	1	2179	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-			-0-
06	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-			-0-
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-			-0-
08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-			-0-
*09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

04	8190	X	6667	-0-	-1523	-0-	6667	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	7203	-0-	-1260	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7870	-0-	-190	-0-	7870	2			N	-0-			-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7369	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	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
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6072	-0-	-128	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5631	-0-	-786	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5763	-0-	-654	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5354	-0-	-856	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049																	
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	408	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	421	1	4614	2	N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	441	1	4576	2	N	-0-					-0-
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	456	1	3431	2	N	-0-					-0-
*09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	449	1	2510	2	N	-0-					-0-
MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830																	
04	10590	X	7846	-0-	-2744	-0-	157	1	7689	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	7777	-0-	-3166	-0-	169	1	7608	2	N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	195	1	8789	2	N	-0-					-0-
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7757	-0-	-365	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770																	
04	3840	X	2682	-0-	-1158	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3056	-0-	-1324	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182																	
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	311	1	6729	2	N	-0-					-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	331	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	324	1	6775	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7068	-0-	-217	-0-	343	1	6725	2	N	-0-					-0-
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	284	1	9431	2	N	-0-					-0-
*09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687																	
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4728	-0-	-462	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5060	-0-	-303	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4474	-0-	-889	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323																	
04	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
*09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

04	18540	X	16887	-0-	-1653	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16346	-0-	-2440	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15653	-0-	-2227	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16052	-0-	-2114	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15597	-0-	-2352	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15136	-0-	-1754	-0-	15136	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

04	8010	X	7407	-0-	-603	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6827	-0-	-853	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6877	-0-	-966	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6886	-0-	-771	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6330	-0-	-1080	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
05	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
06	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
07	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
*09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

04	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5585	-0-	-522	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5578	-0-	-901	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5202	-0-	-1277	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4789	-0-	-881	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	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
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5813	2	6	9	Y	5					5
*11	5490	X	5441	-0-	-49	-0-	5430	2	11	9	Y	10	1	8			14
*12	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	4955	2	2	9	Y	2	9	1	1	8	6
*01	6014	X	4317	-0-	-1697	-0-	4310	2	7	9	Y	6	7	1			5
*02	5626	X	3838	-0-	-1788	-0-	3832	2	6	9	Y	5	7	1			3
*03	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4952	2	3	9	Y	3	1	1			5
*04	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	4974	2	55	9	Y	50	4	1			51
*05	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4677	2	3	9	Y	3	23	1			31
*06	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	4425	2	7	9	Y	6	16	1			21
*07	5208	X	4386	-0-	-822	-0-	4351	2	35	9	Y	32	24	1			29
*08	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4670	2			Y	-0-					29
*09	5040	X	4590	-0-	-450	-0-	4583	2	7	9	Y	6	14	1			21

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

04	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	8450	3			N	-0-	3	1			42
05	10323	X	8575	-0-	-1748	-0-	8572	3	3	9	N	3					45
06	9990	X	8304	-0-	-1686	-0-	8304	3			N	-0-					45
07	9424	X	8555	-0-	-869	-0-	8553	3	2	9	N	2	3	1			44
08	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	8423	3			N	-0-					44
09	8460	X	7898	-0-	-562	-0-	7895	3	3	9	N	3					47

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

04	6480	X	6220	-0-	-260	-0-	6219	3	1	9	N	1	3	1			105
05	6696	X	6330	-0-	-366	-0-	6328	3	2	9	N	2					107
06	6330	X	6043	-0-	-287	-0-	6043	3			N	-0-					107
07	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	6043	3	2	9	N	2	3	1			106
08	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3			N	-0-					106
09	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	5896	3	3	9	N	3					109

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	532	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	549	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3470	-0-	-910	-0-	641	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	1325	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1206	1	3404	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3070	-0-	-1250	-0-	1019	1	2051	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

04	6240	X	5008	-0-	-1232	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3950	-0-	-2436	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5025	-0-	-735	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5739	-0-	-151	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3908	-0-	-1703	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	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
04	5010	X	3425	-0-	-1585	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4647	-0-	-623	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3865	-0-	-1405	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	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
04	9960	X	9914	-0-	-46	-0-	230	1	9684	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	8290	-0-	-4358	-0-	249	1	8041	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	8005	-0-	-4325	-0-	232	1	7773	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	8206	-0-	-4535	-0-	239	1	7967	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	7443	-0-	-5298	-0-	242	1	7201	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	6985	-0-	-2915	-0-	234	1	6751	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	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
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9012	-0-	-318	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	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
04	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5504	-0-	-136	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	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
04	7650	X	5882	-0-	-1768	-0-	403	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7025	-0-	-632	-0-	434	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5032	-0-	-2378	-0-	376	1	4656	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5612	-0-	-2045	-0-	375	1	5237	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	3160	-0-	-4063	-0-	353	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5219	-0-	-1591	-0-	356	1	4863	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	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
04	17340	X	11260	-0-	-6080	-0-	226	1	11034	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	11162	-0-	-6756	-0-	243	1	10919	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	14854	-0-	-3446	-0-	322	1	14532	2	N	-0-					-0-
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	2777	-0-	-12073	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	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
04	21150	X	5255	-0-	-15895	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	6592	-0-	-15263	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	13	-0-	-20867	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
*09	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	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
04	21060	X	14548	-0-	-6512	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	14674	-0-	-7088	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	13132	-0-	-5378	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	13153	-0-	-5788	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	13130	-0-	-5811	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	11298	-0-	-3252	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	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
04	8460	X	6436	-0-	-2024	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6023	-0-	-2407	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	4828	-0-	-3883	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	4794	-0-	-3514	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5208	-0-	-1992	-0-	5208	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	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
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8892	-0-	-18	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8570	-0-	-823	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8683	-0-	-677	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	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
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
05	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9371	-0-	-439	-0-	9371	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9610	-0-	-930	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	9517	-0-	-1116	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	8900	-0-	-1390	-0-	8900	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	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
04	11130	X	10300	-0-	-830	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9984	-0-	-516	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	10376	-0-	-474	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10273	-0-	-639	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	9968	-0-	-592	-0-	9968	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	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
04	17460	X	15403	-0-	-2057	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15908	-0-	-2041	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15570	-0-	-333	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15552	-0-	-351	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14854	-0-	-536	-0-	14854	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	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
04	13230	X	9058	-0-	-4172	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	8845	-0-	-3865	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	7974	-0-	-4326	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	7995	-0-	-4095	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7222	-0-	-3163	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6760	-0-	-2300	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	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
04	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12939	-0-	-918	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
06	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
08	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
*09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	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
04	6870	X	5344	-0-	-1526	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	1003	-0-	-6096	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3849	-0-	-2451	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5017	-0-	-1338	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3595	-0-	-2140	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	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
04	9600	X	9118	-0-	-482	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9366	-0-	-306	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8932	-0-	-428	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8940	-0-	-639	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8725	-0-	-854	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8704	-0-	-416	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	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
04	9840	X	9768	-0-	-72	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9736	-0-	-104	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9220	-0-	-948	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9124	-0-	-1044	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8614	-0-	-1166	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	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
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	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
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	211	1	8032	2	N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	133	1	8396	2	N	-0-					-0-
06	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	32	1	10595	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	1624	-0-	-6901	-0-	450	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	4530	-0-	-3995	-0-	523	1	4007	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	2843	-0-	-7777	-0-	448	1	2395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	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
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3762	-0-	-2593	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	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
04	4470	X	2647	-0-	-1823	-0-	376	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3751	-0-	-930	-0-	425	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2214	-0-	-2316	-0-	366	1	1848	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3661	-0-	-1020	-0-	430	1	3231	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	401	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	1512	-0-	-2118	-0-	333	1	1179	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	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
04	6330	X	5805	-0-	-525	-0-	357	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	381	1	6303	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5908	-0-	-362	-0-	349	1	5559	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5445	-0-	-817	-0-	356	1	5089	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	332	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6128	-0-	-352	-0-	367	1	5761	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	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
04	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
05	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
06	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
*09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	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
04	6060	X	4098	-0-	-1962	-0-	308	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4667	-0-	-1595	-0-	289	1	4378	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4659	-0-	-381	-0-	260	1	4399	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	276	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	306	1	3364	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	279	1	3706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	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
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5840	-0-	-267	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5589	-0-	-321	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	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
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1089	3	4	9	N	4	5	1			-0-
05	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1213	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	1114	3	4	9	N	4	3	1			1
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	993	3	2	9	N	2	3	1			-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1123	3	4	9	N	4	2	1			2
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	3	1	9	N	1	3	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	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
04	3600	X	2875	-0-	-725	-0-	2864	3	11	9	N	10	10	1			1
05	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2948	3	6	9	N	5	6	1			-0-
06	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3069	3	14	9	N	13	9	1			4
07	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3235	3	7	9	N	6	9	1			1
08	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	3185	3	11	9	N	10	8	1			3
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3095	3	7	9	N	6	8	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	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
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13632	-0-	-349	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12639	-0-	-891	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11889	-0-	-2092	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12441	-0-	-1478	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12287	-0-	-1183	-0-	12287	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	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
04	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	711	1	4900	2	Y	61	120	1			68
							67	9									
05	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	794	1	5390	2	Y	42					110
							46	9									
06	6270	X	5879	-0-	-391	-0-	731	1	5125	2	Y	21	91	1			40
							23	9									
07	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	766	1	5190	2	Y	28					68
							31	9									
08	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	761	1	5061	2	Y	30					98
							33	9									
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	724	1	4955	2	Y	33	83	1			48
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	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
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	351	1	1527	2	N	20	87	1			201
							22	9									
05	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	362	1	1496	2	N	30					231
							33	9									
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	351	1	1461	2	N	3	1	8			233
							3	9									
07	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	362	1	1512	2	N	5	85	1			153
							6	9									
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	362	1	1494	2	N	14					167
							15	9									
09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	351	1	1436	2	N	14					181
							15	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

04	10140	X	9597	-0-	-543	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8747	-0-	-2785	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	6386	-0-	-5146	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

04	5160	X	4864	-0-	-296	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4517	-0-	-553	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4765	-0-	-381	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4519	-0-	-503	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

04	11280	X	9900	-0-	-1380	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8948	-0-	-2491	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9826	-0-	-1274	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10453	-0-	-1017	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10035	-0-	-1435	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9223	-0-	-677	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

04	13200	X	11524	-0-	-1676	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	9319	-0-	-4166	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	8720	-0-	-4330	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
07	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
08	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
*09	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	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
04	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	272	1	2575	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	261	1	2531	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2493	-0-	-507	-0-	253	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	264	1	2728	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	250	1	2640	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	238	1	2499	2	N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

04	7500	X	6993	-0-	-507	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
05	7750	X	7430	-0-	-320	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
06	7500	X	6784	-0-	-716	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	7203	-0-	-454	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	7372	-0-	-99	-0-	7372	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	6459	-0-	-741	-0-	6459	2			N	-0-			-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

04	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	3472	-0-	-1208	-0-	3472	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	3117	-0-	-1657	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	3972	-0-	-802	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	3655	-0-	-695	-0-	3655	2			N	-0-			-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

04	4170	X	1703	-0-	-2467	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	1953	-0-	-2015	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-			-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

04	3570	X	2639	-0-	-931	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	1426	-0-	-4464	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
06	5940	X	983	-0-	-4957	-0-	983	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	567	-0-	-5571	-0-	567	2			N	-0-			-0-
08	6138	X	1315	-0-	-4823	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
*09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	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
04	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	288	1	7167	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7059	-0-	-1435	-0-	293	1	6766	2	N	-0-					-0-
06	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	283	1	10282	2	N	-0-					-0-
07	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	297	1	12536	2	N	-0-					-0-
08	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	287	1	12595	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	6725	-0-	-3835	-0-	283	1	6442	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	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
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	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
04	9600	X	8627	-0-	-973	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9570	-0-	-660	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8810	-0-	-1090	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8356	-0-	-1874	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8906	-0-	-952	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
*09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	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
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8409	-0-	-302	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7859	-0-	-571	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	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
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	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
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
08	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
*09	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	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
04	10380	X	9501	-0-	-879	-0-	351	1	9150	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9640	-0-	-962	-0-	362	1	9278	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9320	-0-	-670	-0-	351	1	8969	2	N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	362	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9731	-0-	-96	-0-	362	1	9369	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8088	-0-	-1422	-0-	351	1	7737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	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
04	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5031	-0-	-219	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5028	-0-	-366	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	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
04	9600	X	8911	-0-	-689	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9074	-0-	-753	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8670	-0-	-810	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8757	-0-	-1039	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8245	-0-	-665	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	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
04	4050	X	555	-0-	-3495	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1811	-0-	-2374	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2024	-0-	-2026	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	789	-0-	-1221	-0-	789	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	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
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	351	1	6172	2	N	3					127
							3	9									
05	7099	X	6301	-0-	-798	-0-	362	1	5916	2	N	21	89	1			59
							23	9									
06	6660	X	6336	-0-	-324	-0-	351	1	5984	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	6882	X	6638	-0-	-244	-0-	362	1	6276	2	N	-0-					59
08	6820	X	6660	-0-	-160	-0-	362	1	6297	2	N	1					60
							1	9									
09	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	351	1	6051	2	N	-0-					60

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	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
04	7560	X	7383	-0-	-177	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6784	-0-	-1028	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6738	-0-	-852	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6901	-0-	-942	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6750	-0-	-1093	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6522	-0-	-858	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	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
04	7800	X	7347	-0-	-453	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7556	-0-	-411	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7479	-0-	-240	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7688	-0-	-31	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
*09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	319	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	320	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	297	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	358	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	309	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	281	1	3688	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

04	6720	X	6141	-0-	-579	-0-	310	1	5831	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5844	-0-	-1100	-0-	319	1	5525	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5011	-0-	-1679	-0-	339	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4805	-0-	-2108	-0-	319	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	1132	-0-	-5564	-0-	333	1	799	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3291	-0-	-2859	-0-	311	1	2980	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1538	-0-	-508	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1692	-0-	-323	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1450	-0-	-110	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

04	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	408	1	2057	3	Y	-0-					24
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	581	1	2946	3	Y	12					36
							13	9									
06	2760	X	1185	-0-	-1575	-0-	269	1	908	3	Y	7					43
							8	9									
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	414	1	2337	3	Y	3	42	1			4
							3	9									
08	3534	X	2544	-0-	-990	-0-	456	1	2082	3	Y	5					9
							6	9									
09	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	512	1	2108	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	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
04	7080	X	5145	-0-	-1935	-0-	64	1	5081	2	Y	-0-					61
05	7316	X	5070	-0-	-2246	-0-	70	1	5000	2	Y	-0-					61
06	6900	X	5149	-0-	-1751	-0-	55	1	5094	2	Y	-0-					61
07	6014	X	5816	-0-	-198	-0-	68	1	5748	2	Y	-0-					61
08	5859	X	5557	-0-	-302	-0-	70	1	5487	2	Y	-0-					61
*09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	67	1	5098	2	Y	19	65	1			15
							21	9									

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

04	6240	X	2837	-0-	-3403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	1344	-0-	-4918	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4470	-0-	-1530	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
06	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
*09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8833	-0-	-374	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
*09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

04	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14473	-0-	-128	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13711	-0-	-419	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13774	-0-	-827	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13417	-0-	-1184	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12552	-0-	-1578	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	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
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4406	-0-	-3003	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
07	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
08	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
*09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

04	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1868	-0-	-292	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

04	6390	X	5196	-0-	-1194	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5925	-0-	-225	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2825	-0-	-3530	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	2483	-0-	-3457	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

04	8760	X	8074	-0-	-686	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8021	-0-	-499	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8137	-0-	-543	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7981	-0-	-451	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	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
04	4170	X	3594	-0-	-576	-0-	3546	2	48	9	N	44					133
05	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3879	2	28	9	N	25					158
06	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3868	2	58	9	N	53	186	1			25
07	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	3844	2	85	9	N	77					102
08	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	3748	2	67	9	N	61					163
09	3930	X	3635	-0-	-295	-0-	3584	2	51	9	N	46	173	1			36

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	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
04	4950	X	3259	-0-	-1691	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3033	-0-	-1865	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2994	-0-	-816	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2263	-0-	-1271	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2712	-0-	-558	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	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
04	11970	X	11502	-0-	-468	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12044	-0-	-1486	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13344	-0-	-637	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11934	-0-	-1566	-0-	11934	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	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
04	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	330	1	9527	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10150	-0-	-1661	-0-	417	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10448	-0-	-982	-0-	423	1	10025	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	10393	-0-	-1418	-0-	455	1	9938	2	N	-0-					-0-
08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	365	1	11156	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	10424	-0-	-16	-0-	338	1	10086	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	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
04	13890	X	13177	-0-	-713	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13367	-0-	-1110	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12739	-0-	-1271	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12119	-0-	-1955	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11464	-0-	-1706	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	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
04	17880	X	17158	-0-	-722	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
05	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	16954	-0-	-26	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16644	-0-	-1181	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15412	-0-	-1838	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	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
04	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9722	-0-	-538	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9847	-0-	-1282	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	7192	-0-	-3578	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10745	-0-	-477	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	2046	-0-	-9114	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	1913	-0-	-9619	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	1642	-0-	-9890	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	1335	-0-	-9705	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

04	5010	X	4113	-0-	-897	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	1978	-0-	-3152	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2024	-0-	-3277	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1964	-0-	-3337	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1805	-0-	-2305	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

04	270	X	-0-	-0-	-270	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

04	8580	X	7266	-0-	-1314	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7277	-0-	-1589	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6779	-0-	-1801	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7105	-0-	-800	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6852	-0-	-1022	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6759	-0-	-501	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

04	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1052	-0-	-1558	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

04	11100	X	9502	-0-	-1598	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9103	-0-	-1997	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8722	-0-	-1973	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	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
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
*09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	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
04	5700	X	4431	-0-	-1269	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4729	-0-	-671	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	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
04	10980	X	6522	-0-	-4458	-0-	6522	3			N	-0-					32
05	7719	X	6318	-0-	-1401	-0-	6318	3			N	-0-					32
06	6690	X	6142	-0-	-548	-0-	6142	3			N	-0-					32
07	6851	X	6432	-0-	-419	-0-	6432	3			N	-0-					32
08	6851	X	6326	-0-	-525	-0-	6326	3			N	-0-					32
09	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	6129	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	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
04	7110	X	7080	-0-	-30	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6334	-0-	-1137	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6517	-0-	-1253	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	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
04	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	10119	3			N	-0-					33
05	10571	X	10113	-0-	-458	-0-	10113	3			N	-0-					33
06	10230	X	9720	-0-	-510	-0-	9720	3			N	-0-					33
07	10571	X	9890	-0-	-681	-0-	9890	3			N	-0-					33
08	10571	X	10069	-0-	-502	-0-	10069	3			N	-0-					33
09	10110	X	9277	-0-	-833	-0-	9277	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	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
04	11160	X	8682	-0-	-2478	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10719	-0-	-782	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10238	-0-	-142	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	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
04	15420	X	10518	-0-	-4902	-0-	13	1	10505	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	12148	-0-	-3786	-0-	1	1	12147	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	11731	-0-	-3689	-0-	10	1	11721	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	9886	-0-	-2359	-0-	10	1	9876	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	9093	-0-	-3059	-0-	89	1	9004	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	8029	-0-	-3731	-0-	96	1	7933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	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
04	14940	X	12442	-0-	-2498	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12609	-0-	-2829	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11966	-0-	-2974	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12054	-0-	-3136	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11782	-0-	-2416	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11632	-0-	-818	-0-	11632	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6293	3	22	9	N	20	22	1			1
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6220	3	18	9	N	16	16	1			1
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6057	3	24	9	N	22	17	1			6
07	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5689	3	14	9	N	13	17	1			2
08	6200	X	5614	-0-	-586	-0-	5596	3	18	9	N	16	13	1			5
09	6000	X	5065	-0-	-935	-0-	5055	3	10	9	N	9	13	1			1

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

04	5970	X	5081	-0-	-889	-0-	63	1	5018	2	Y	-0-					59
05	6169	X	4915	-0-	-1254	-0-	69	1	4846	2	Y	-0-					59
06	5970	X	4858	-0-	-1112	-0-	55	1	4803	2	Y	-0-					59
07	5859	X	5446	-0-	-413	-0-	67	1	5379	2	Y	-0-					59
08	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	69	1	5076	2	Y	-0-					59
*09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	89	1	5230	2	Y	17	62	1			14
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	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
04	9990	X	9767	-0-	-223	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9627	-0-	-696	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8715	-0-	-1275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9614	-0-	-554	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9370	-0-	-798	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9119	-0-	-661	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	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
04	5850	X	25	-0-	-5825	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	223	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	296	1	6638	2	N	-0-					-0-
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	379	1	8134	2	N	-0-					-0-
08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	456	1	7560	2	N	-0-					-0-
*09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	416	1	7146	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	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
04	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3024	-0-	-2804	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1871	-0-	-3949	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2356	-0-	-3658	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3074	-0-	-2940	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	279	-0-	-4491	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	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
04	10620	X	9684	-0-	-936	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10005	-0-	-690	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9420	-0-	-780	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9393	-0-	-837	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9324	-0-	-689	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9175	-0-	-515	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	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
04	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
05	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
06	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
07	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
*09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	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
04	4230	X	2971	-0-	-1259	-0-	2959	3	12	9	N	11	11	1			1
05	4278	X	2934	-0-	-1344	-0-	2925	3	9	9	N	8	8	1			1
06	3540	X	2668	-0-	-872	-0-	2658	3	10	9	N	9	7	1			3
07	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2613	3	7	9	N	6	8	1			1
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	2291	3	8	9	N	7	6	1			2
09	2970	X	1808	-0-	-1162	-0-	1805	3	3	9	N	3	5	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	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
04	7560	X	7544	-0-	-16	-0-	7515	3	29	9	N	26	27	1			2
05	7812	X	7582	-0-	-230	-0-	7559	3	23	9	N	21	21	1			2
06	7740	X	7533	-0-	-207	-0-	7504	3	29	9	N	26	20	1			8
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8016	3	20	9	N	18	23	1			3
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8160	3	26	9	N	24	19	1			8
09	7530	X	7317	-0-	-213	-0-	7302	3	15	9	N	14	20	1			2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	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
04	7890	X	7570	-0-	-320	-0-	7569	2	1	9	N	1	9	1			63
05	8091	X	7834	-0-	-257	-0-	7781	2	53	9	N	48					111
06	7830	X	7448	-0-	-382	-0-	7448	2			N	-0-					111
07	7905	X	7614	-0-	-291	-0-	7608	2	6	9	N	5	8	1			108
08	7843	X	7718	-0-	-125	-0-	7648	2	70	9	N	64	130	1			42
09	7590	X	7367	-0-	-223	-0-	7337	2	30	9	N	27					69

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	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
04	17700	X	15433	-0-	-2267	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14564	-0-	-1649	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14135	-0-	-1525	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14168	-0-	-2014	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13952	-0-	-2230	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	13844	-0-	-1576	-0-	13844	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	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
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4955	-0-	-175	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4882	-0-	-47	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4315	-0-	-635	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	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
04	12000	X	11125	-0-	-875	-0-	11083	3	42	9	N	38	40	1			3
05	12152	X	11010	-0-	-1142	-0-	10977	3	33	9	N	30	30	1			3
06	11640	X	10363	-0-	-1277	-0-	10320	3	43	9	N	39	31	1			11
07	12028	X	10657	-0-	-1371	-0-	10631	3	26	9	N	24	31	1			4
08	12028	X	9308	-0-	-2720	-0-	9273	3	35	9	N	32	25	1			11
09	11130	X	6972	-0-	-4158	-0-	6943	3	29	9	N	26	33	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	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
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
*09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	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
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	376	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	394	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	406	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	349	1	5665	2	N	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	409	1	5871	2	N	-0-					-0-
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	412	1	3716	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	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
04	6810	X	4186	-0-	-2624	-0-	333	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	3979	-0-	-3678	-0-	291	1	3688	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5771	-0-	-1639	-0-	309	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6388	-0-	-1269	-0-	347	1	6041	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	3899	-0-	-2859	-0-	348	1	3551	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4007	-0-	-1753	-0-	323	1	3684	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	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
04	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9454	-0-	-1644	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9422	-0-	-988	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9697	-0-	-1060	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10378	-0-	-193	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9399	-0-	-741	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	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
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	419	1	2432	2	N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	432	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	430	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	430	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	450	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	441	1	2261	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	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
04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
*09	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	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
04	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	361	1	2425	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	385	1	2041	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	2055	-0-	-2355	-0-	369	1	1686	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	373	1	3617	2	N	-0-			-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	328	1	3248	2	N	-0-			-0-
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	387	1	3677	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-			-0-
05	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-			-0-
06	12120	X	11068	-0-	-1052	-0-	11068	2			N	-0-			-0-
07	12524	X	11082	-0-	-1442	-0-	11082	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	10474	-0-	-2050	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	7689	-0-	-3891	-0-	7689	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

04	32490	X	28187	-0-	-4303	-0-	28187	2			N	-0-			-0-
05	32023	X	29029	-0-	-2994	-0-	29029	2			N	-0-			-0-
06	30990	X	27801	-0-	-3189	-0-	27801	2			N	-0-			-0-
07	31496	X	28041	-0-	-3455	-0-	28041	2			N	-0-			-0-
08	30194	X	27894	-0-	-2300	-0-	27894	2			N	-0-			-0-
09	28200	X	27030	-0-	-1170	-0-	27030	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

04	6630	X	5831	-0-	-799	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	4676	-0-	-1679	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
06	6150	X	4029	-0-	-2121	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	5470	-0-	-668	-0-	5470	2			N	-0-			-0-
08	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
09	5820	X	3996	-0-	-1824	-0-	3996	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

04	1320	X	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-			-0-
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-			-0-
07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
08	11563	X	8062	-0-	-3501	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
09	11190	X	6921	-0-	-4269	-0-	6921	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

04	9000	X	7426	-0-	-1574	-0-	7426	2			N	-0-			-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	9531	-0-	-1659	-0-	9531	2			N	-0-			-0-
07	11563	X	10331	-0-	-1232	-0-	10331	2			N	-0-			-0-
08	11563	X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
*09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	5541	-0-	-1496	-0-	152	1	5389	2	N	-0-			-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	94	1	6983	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	5950	-0-	-860	-0-	5950	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	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
04	5910	X	4214	-0-	-1696	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

04	9720	X	9548	-0-	-172	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9469	-0-	-575	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8798	-0-	-922	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8794	-0-	-1126	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8822	-0-	-1098	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8479	-0-	-1061	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5975	-0-	-355	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	395	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4498	-0-	-2291	-0-	347	1	4151	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	694	-0-	-8636	-0-	460	1	234	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	3362	-0-	-6279	-0-	460	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	3659	-0-	-5982	-0-	446	1	3213	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4863	-0-	-2217	-0-	433	1	4430	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

04	8070	X	264	-0-	-7806	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2347	-0-	-3295	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5415	-0-	-2118	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3959	-0-	-3574	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8020	-0-	-2060	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	367	1	6698	2	N	-0-					-0-
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	393	1	8786	2	N	-0-					-0-
06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	311	1	7996	2	N	-0-					-0-
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	116	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	213	1	11745	2	N	-0-					-0-
*09	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	157	1	10325	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

04	8910	X	5379	-0-	-3531	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	5548	-0-	-3442	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5418	-0-	-2202	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6105	-0-	-560	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4047	-0-	-2494	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4513	-0-	-917	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	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
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	1	19	1			2
05	3937	X	448	-0-	-3489	-0-	444	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2204	2	10	9	Y	9	7	1			3
07	3131	X	364	-0-	-2767	-0-	363	2	1	9	Y	1					4
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	4	1			1
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

04	11250	X	10719	-0-	-531	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10786	-0-	-839	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9648	-0-	-1602	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10613	-0-	-795	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9758	-0-	-1650	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10144	-0-	-566	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

04	14580	X	11804	-0-	-2776	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14093	-0-	-973	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11876	-0-	-2704	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12890	-0-	-2114	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13802	-0-	-861	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12998	-0-	-652	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

04	3690	X	2919	-0-	-771	-0-	350	1	2569	3	N	-0-					57
05	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	472	1	3223	3	N	23					80
							25	9									
06	3360	X	2387	-0-	-973	-0-	314	1	2073	3	N	-0-					80
07	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	316	1	2356	3	N	10	62	1			28
							11	9									
08	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	406	1	2851	3	N	-0-					28
09	3600	X	2786	-0-	-814	-0-	395	1	2391	3	N	-0-					28

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6168	-0-	-218	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5841	-0-	-545	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

04	6300	X	5294	-0-	-1006	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5096	-0-	-1414	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3934	-0-	-2126	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3824	-0-	-1694	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	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
04	3090	X	1965	-0-	-1125	-0-	347	1	1618	3	Y	-0-					21
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	488	1	2902	3	Y	-0-					21
06	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	275	1	1705	3	Y	42					63
							46	9									
07	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	300	1	2092	3	Y	-0-					63
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	393	1	2609	3	Y	23					86
							25	9									
09	3270	X	2719	-0-	-551	-0-	410	1	2309	3	Y	-0-					86

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	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
04	10740	X	10481	-0-	-259	-0-	210	1	10271	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10389	-0-	-709	-0-	226	1	10163	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9665	-0-	-1885	-0-	209	1	9456	2	N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	6749	-0-	-4070	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	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
04	8070	X	7965	-0-	-105	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	8120	-0-	-219	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7519	-0-	-401	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7585	-0-	-661	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7961	-0-	-285	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7887	-0-	-93	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	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
04	9210	X	8375	-0-	-835	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8687	-0-	-830	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8719	-0-	-2051	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	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
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2807	3	11	9	N	10	10	1			1
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2946	3	9	9	N	8	8	1			1
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2968	3	11	9	N	10	8	1			3
07	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2875	3	7	9	N	6	8	1			1
08	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2811	3	10	9	N	9	7	1			3
09	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	2765	3	6	9	N	5	7	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	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
04	5430	X	4677	-0-	-753	-0-	4677	2			Y	-0-					16
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					16
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-					16
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					16
08	6138	X	6126	-0-	-12	-0-	6126	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	6090	X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

04	11880	X	9246	-0-	-2634	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8687	-0-	-1573	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8458	-0-	-2144	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8289	-0-	-1569	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7766	-0-	-1474	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

04	5370	X	4685	-0-	-685	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5731	-0-	-1182	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

04	10530	X	9668	-0-	-862	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9659	-0-	-1222	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8988	-0-	-1272	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9119	-0-	-1204	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8657	-0-	-1666	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8424	-0-	-1236	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

04	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5653	-0-	-454	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5418	-0-	-492	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5961	3	20	9	N	18	20	1			1
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5940	3	15	9	N	14	14	1			1
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7313	3	29	9	N	26	22	1			5
07	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6845	3	15	9	N	14	16	1			3
08	6169	X	3893	-0-	-2276	-0-	3880	3	13	9	N	12	11	1			4
09	7350	X	3785	-0-	-3565	-0-	3776	3	9	9	N	8	11	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	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
04	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3135	-0-	-1360	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	869	-0-	-3481	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2366	-0-	-1757	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	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
04	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
06	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
07	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13284	-0-	-306	-0-	13284	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	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
04	960	X	160	-0-	-800	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	298	-0-	-942	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	530	-0-	-670	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	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
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					21
05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					21
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					21
07	7068	X	6678	-0-	-390	-0-	6678	3			N	-0-					21
08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	3			N	-0-					21
09	6840	X	5606	-0-	-1234	-0-	5606	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	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
04	9330	X	7496	-0-	-1834	-0-	278	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8073	-0-	-1506	-0-	267	1	7806	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7007	-0-	-1843	-0-	228	1	6779	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8474	-0-	-206	-0-	198	1	8276	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8368	-0-	-312	-0-	295	1	8073	2	N	-0-					-0-
*09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	294	1	8082	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	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
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3725	2	20	9	Y	18	26	1			19
05	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	3952	2	39	9	Y	35	42	1			12
06	4110	X	4073	-0-	-37	-0-	4049	2	24	9	Y	22	28	1			6
07	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	3336	2	12	9	Y	11					17
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4084	2	24	9	Y	22	27	1			12
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4162	2	14	9	Y	13	12	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	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
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	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
04	9810	X	7723	-0-	-2087	-0-	470	1	7253	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8968	-0-	-828	-0-	487	1	8481	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8361	-0-	-1119	-0-	475	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	7313	-0-	-2173	-0-	501	1	6812	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7272	-0-	-2090	-0-	493	1	6779	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	442	1	6445	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	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
04	600	X	527	-0-	-73	-0-	486	1	41	2	N	-0-					-0-
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	470	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	514	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	512	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	528	1	2120	2	N	-0-					-0-
*09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	495	1	1388	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	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
04	18480	X	17670	-0-	-810	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18033	-0-	-784	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17447	-0-	-703	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	18075	-0-	-370	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	17248	-0-	-1197	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	11195	-0-	-6475	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	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
04	11130	X	9512	-0-	-1618	-0-	207	1	9305	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9609	-0-	-1892	-0-	264	1	9345	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10428	-0-	-702	-0-	254	1	10174	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	262	1	8379	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8925	-0-	-1150	-0-	308	1	8617	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	8788	-0-	-1652	-0-	264	1	8524	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	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
04	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	210	1	6779	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7872	-0-	-312	-0-	191	1	7605	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	150	1	7422	3	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8027	-0-	-715	-0-	139	1	7888	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7819	-0-	-737	-0-	146	1	7673	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	6409	-0-	-1211	-0-	202	1	6207	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	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
04	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	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
04	10440	X	8184	-0-	-2256	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9507	-0-	-1713	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	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
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	86	1	7416	2	N	-0-					-0-
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	92	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	5641	-0-	-2519	-0-	109	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	5134	-0-	-3298	-0-	92	1	5042	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	5090	-0-	-3342	-0-	138	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	5148	-0-	-2352	-0-	95	1	5053	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	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
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7984	-0-	-2742	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6714	-0-	-3096	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7044	-0-	-3093	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
*09	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	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
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
08	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
*09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	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
04	8070	X	7778	-0-	-292	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7191	-0-	-1029	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7318	-0-	-1176	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7303	-0-	-1036	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7509	-0-	-261	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	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
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	83	1	8105	2	Y	-0-					17
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	80	1	8354	2	Y	35	52	1			-0-
							39	9									
06	9060	X	8060	-0-	-1000	-0-	73	1	7987	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8137	-0-	-636	-0-	73	1	8064	2	Y	-0-					-0-
08	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	87	1	7778	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	92	1	7251	2	Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	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
04	21540	X	17129	-0-	-4411	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	16959	-0-	-5299	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	14963	-0-	-5917	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16737	-0-	-2948	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	14865	-0-	-3921	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	13510	-0-	-3620	-0-	13510	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	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
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					7
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5151	2	7	9	Y	6					13
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					13
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					13
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					13
*09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					13

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	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
04	2250	X	1462	-0-	-788	-0-	378	1	1084	3	Y	-0-					24
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	537	1	1869	3	Y	12					36
							13	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	264	1	617	3	Y	7					43
							8	9									
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	410	1	1097	3	Y	3	42	1			4
							3	9									
08	2418	N	1529	-0-	-889	-0-	441	1	1082	3	Y	5					9
							6	9									
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	490	1	1505	3	Y	-0-					9

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	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
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9271	-0-	-989	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9064	-0-	-1538	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9052	-0-	-806	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7532	-0-	-1828	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	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
04	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	437	1	4012	2	N	8	131	1			20
							9	9									
05	5115	X	4582	-0-	-533	-0-	408	1	4174	2	N	-0-					20
06	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	403	1	3992	2	N	27					47
							30	9									
07	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	300	1	3742	2	N	-0-					47
08	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	307	1	3984	2	N	46					93
							51	9									
09	4470	X	4310	-0-	-160	-0-	304	1	4006	2	N	-0-					93

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	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
04	9180	X	8489	-0-	-691	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8518	-0-	-968	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8682	-0-	-318	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8656	-0-	-644	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8298	-0-	-1002	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7573	-0-	-1097	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	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
04	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	4121	2			N	-0-					116
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					116
06	5940	X	4225	-0-	-1715	-0-	4225	2			N	-0-					116
07	6138	X	4932	-0-	-1206	-0-	4932	2			N	-0-					116
08	6138	X	4419	-0-	-1719	-0-	4419	2			N	-0-					116
09	5370	X	3789	-0-	-1581	-0-	3789	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	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
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	588	1	6926	2	N	-0-					-0-
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	598	1	10485	2	N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	614	1	4307	2	N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	663	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	637	1	3454	2	N	-0-					-0-
*09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	230	1	9661	2	N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	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
04	5700	X	4665	-0-	-1035	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4827	-0-	-1063	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4561	-0-	-659	-0-	4560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	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
04	3000	N	4618	-0-	1618	7893	285	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	11741	X	3848	-0-	-7893	-0-	317	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	293	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	295	1	3177	2	N	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	277	1	2713	2	N	-0-					-0-
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	289	1	2996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	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
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
06	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
07	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
*09	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

04	26820	X	25361	-0-	-1459	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	25430	-0-	-2284	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
06	26610	X	23872	-0-	-2738	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24083	-0-	-2670	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23473	-0-	-2753	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	23473	-0-	-1877	-0-	23473	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

04	11130	X	9423	-0-	-1707	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8631	-0-	-1041	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8914	-0-	-686	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8063	-0-	-1857	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8789	-0-	-1131	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

04	10500	X	9681	-0-	-819	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9720	-0-	-210	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9787	-0-	-412	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9905	-0-	-232	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9512	-0-	-238	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

04	8310	X	4454	-0-	-3856	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6699	-0-	-711	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8226	-0-	-826	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6677	-0-	-2083	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

04	15390	X	12845	-0-	-2545	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12585	-0-	-3318	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12089	-0-	-3301	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	8482	-0-	-6305	-0-	41	1	8441	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	7370	-0-	-6053	-0-	102	1	7268	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10422	-0-	-2418	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	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
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	444	1	3062	2	N	26	63	1			167
							29	9									
05	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	453	1	3070	2	N	16					183
							18	9									
06	3840	X	3507	-0-	-333	-0-	435	1	3052	2	N	18					201
							20	9									
07	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	451	1	3060	2	N	14					215
							15	9									
08	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	458	1	3043	2	N	12	98	1	1	8	128
							13	9									
09	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	434	1	2967	2	N	17					145
							19	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	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
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	701	1	4829	2	N	19	132	1			54
							21	9									
05	6448	X	5588	-0-	-860	-0-	716	1	4851	2	N	19					73
							21	9									
06	6240	X	5822	-0-	-418	-0-	724	1	5076	2	N	20					93
							22	9									
07	6417	X	5554	-0-	-863	-0-	712	1	4824	2	N	16					109
							18	9									
08	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	711	1	4729	2	N	11	78	1			42
							12	9									
09	5820	X	5770	-0-	-50	-0-	733	1	5013	2	N	22					64
							24	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	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
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4603	-0-	-197	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	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
04	8280	X	7708	-0-	-572	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8044	-0-	-357	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6375	-0-	-1755	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6989	-0-	-1288	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6819	-0-	-951	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	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
04	9090	X	8667	-0-	-423	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8392	-0-	-698	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8464	-0-	-712	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8596	-0-	-580	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7879	-0-	-971	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

04	8790	X	8633	-0-	-157	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	5853	-0-	-3230	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	4831	-0-	-3179	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
*09	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

04	5040	X	4914	-0-	-126	-0-	208	1	4706	2	N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	216	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	202	1	5006	2	N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	196	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	193	1	5155	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4854	-0-	-516	-0-	187	1	4667	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1951	-0-	-1079	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	696	-0-	-2435	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	77	-0-	-3054	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1212	-0-	-1398	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

04	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	11280	-0-	-4096	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11694	-0-	-3186	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
07	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
08	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
*09	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

04	17160	X	12448	-0-	-4712	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	11919	-0-	-5627	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	11825	-0-	-4795	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	12833	-0-	-4155	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13202	-0-	-686	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
*09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

04	8670	X	8313	-0-	-357	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8709	-0-	-2	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8545	-0-	-42	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8347	-0-	-364	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7814	-0-	-766	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	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
04	2910	X	710	-0-	-2200	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	673	-0-	-2334	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	293	-0-	-2617	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12798	-0-	-935	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12268	-0-	-1022	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12079	-0-	-1654	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12311	-0-	-709	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
*09	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
*09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

04	18780	X	10082	-0-	-8698	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	11852	-0-	-5880	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	11036	-0-	-4264	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11622	-0-	-2235	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10072	-0-	-1770	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	4190	-0-	-7270	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

04	5640	X	134	-0-	-5506	-0-	134	1			N	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	87	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	91	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5243	-0-	-67	-0-	87	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	83	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	77	1	4656	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3955	-0-	-1445	-0-	120	1	3835	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	482	1	2623	2	N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	502	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	446	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	487	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	1807	-0-	-1696	-0-	437	1	1370	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	862	-0-	-2408	-0-	400	1	462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	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
04	497	X	-0-	-0-	-497	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

04	9960	X	9812	-0-	-148	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9825	-0-	-95	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9076	-0-	-614	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7871	-0-	-2266	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7729	-0-	-2408	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	6927	-0-	-2883	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
05	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
06	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
07	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
*09	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

04	7560	X	7522	-0-	-38	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7815	-0-	-28	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7739	-0-	-135	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6774	-0-	-996	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

04	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5508	-0-	-2893	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7993	-0-	-47	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	3348	-0-	-4960	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5318	-0-	-2990	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5358	-0-	-2622	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	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
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	342	1	1560	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	292	1	771	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1224	-0-	-546	-0-	318	1	906	2	N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	332	1	2215	2	N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	294	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	232	1	728	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	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
04	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4880	-0-	-310	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4677	-0-	-438	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4239	-0-	-711	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	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
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11850	3	46	9	N	42	44	1			3
05	12586	X	11791	-0-	-795	-0-	11754	3	37	9	N	34	34	1			3
06	12180	X	11564	-0-	-616	-0-	11517	3	47	9	N	43	34	1			12
07	12586	X	11436	-0-	-1150	-0-	11407	3	29	9	N	26	33	1			5
08	12400	X	11400	-0-	-1000	-0-	11361	3	39	9	N	35	28	1			12
09	11910	X	10829	-0-	-1081	-0-	10806	3	23	9	N	21	30	1			3

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	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
04	8910	X	5652	-0-	-3258	-0-	208	1	5444	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	5510	-0-	-3697	-0-	209	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	681	-0-	-6699	-0-	140	1	541	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	9	-0-	-5819	-0-	9	1			N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	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
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
05	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11679	-0-	-535	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12024	-0-	-190	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11003	-0-	-817	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	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
04	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
06	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
08	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
*09	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	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
04	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8009	-0-	-237	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7247	-0-	-733	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7366	-0-	-446	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7531	-0-	-467	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7198	-0-	-542	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	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
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	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
04	13440	X	11093	-0-	-2347	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11504	-0-	-2074	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12439	-0-	-701	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13074	-0-	-194	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9950	-0-	-1551	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9150	-0-	-3300	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	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
04	5610	X	3720	-0-	-1890	-0-	549	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	553	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3317	-0-	-1873	-0-	497	1	2820	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2537	-0-	-2330	-0-	196	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	633	1	4741	2	N	-0-					-0-
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	604	1	4310	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	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
04	12930	X	11669	-0-	-1261	-0-	11669	2			Y	-0-					13
05	13051	X	11268	-0-	-1783	-0-	11268	2			Y	-0-					13
06	12150	X	10956	-0-	-1194	-0-	10956	2			Y	-0-					13
07	12462	X	11941	-0-	-521	-0-	11941	2			Y	-0-					13
08	12462	X	11969	-0-	-493	-0-	11934	2	35	9	Y	32	45	1			-0-
09	11670	X	11472	-0-	-198	-0-	11472	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	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
04	5010	X	4672	-0-	-338	-0-	490	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	491	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	473	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	504	1	4076	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	476	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	442	1	3805	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	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
04	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10344	-0-	-276	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9322	-0-	-2303	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	7529	-0-	-4096	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10259	-0-	-991	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	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
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

04	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	4268	2	46	9	N	42					58
05	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-					58
06	4410	X	4056	-0-	-354	-0-	4017	2	39	9	N	35					93
07	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	3955	2			N	-0-					93
08	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	3899	2	65	9	N	59	115	1			37
09	4320	X	3791	-0-	-529	-0-	3791	2			N	-0-					37

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

04	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10400	-0-	-78	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9915	-0-	-645	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10129	-0-	-783	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9850	-0-	-1062	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9644	-0-	-676	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

04	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	202	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5539	-0-	-382	-0-	209	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5756	-0-	-4	-0-	223	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5747	-0-	-205	-0-	234	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	243	1	5508	2	N	-0-					-0-
*09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	196	1	5846	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

04	9930	X	8940	-0-	-990	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8716	-0-	-1545	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	7229	-0-	-2701	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6983	-0-	-2472	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7696	-0-	-1542	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7449	-0-	-1491	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5903	-0-	2803	2803	5903	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4709	-0-	1709	4512	4709	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5820	-0-	2720	7232	5820	2			N	-0-					-0-
08	10263	X	3031	-0-	-7232	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	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
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*09	5820	X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	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
04	5760	X	4098	-0-	-1662	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3743	-0-	-2209	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	1985	-0-	-2695	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	296	-0-	-4540	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	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
04	11400	X	10626	-0-	-774	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10730	-0-	-616	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
08	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
*09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	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
04	9120	X	8176	-0-	-944	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8315	-0-	-1109	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7905	-0-	-806	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	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
04	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8953	-0-	-843	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8835	-0-	-496	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8935	-0-	-396	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	6745	-0-	-2285	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

04	10140	X	9136	-0-	-1004	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10001	-0-	-477	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9728	-0-	-285	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9613	-0-	-107	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

04	9870	X	9082	-0-	-788	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9242	-0-	-957	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8782	-0-	-968	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9043	-0-	-784	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8947	-0-	-694	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8525	-0-	-565	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	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
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7147	-0-	-882	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7333	-0-	-557	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	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
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-					-0-
05	14725	X	8422	-0-	-6303	-0-	347	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	9299	-0-	-4951	-0-	328	1	8971	2	N	-0-					-0-
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	327	1	9875	2	N	-0-					-0-
08	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	317	1	9943	2	N	-0-					-0-
*09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	320	1	9977	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	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
04	14880	X	12452	-0-	-2428	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12566	-0-	-2376	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11993	-0-	-2077	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12362	-0-	-1526	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11889	-0-	-1596	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11158	-0-	-1292	-0-	11158	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	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
04	6780	X	5033	-0-	-1747	-0-	7	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5286	-0-	-1596	-0-	8	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5235	-0-	-1425	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5262	-0-	-1620	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	41	1	4588	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	2444	-0-	-2806	-0-	229	1	2215	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	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
04	13620	X	12574	-0-	-1046	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12710	-0-	-1364	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12129	-0-	-951	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12105	-0-	-1411	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11233	-0-	-2128	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10639	-0-	-1931	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	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
04	10860	X	10712	-0-	-148	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10082	-0-	-861	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9933	-0-	-657	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9714	-0-	-1353	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9784	-0-	-1283	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9606	-0-	-1104	-0-	9606	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	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
04	18300	X	16746	-0-	-1554	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	17425	-0-	-307	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16612	-0-	-548	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16676	-0-	-1056	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16567	-0-	-855	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15701	-0-	-1159	-0-	15701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	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
04	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
05	11470	X	9396	-0-	-2074	-0-	9396	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	8852	-0-	-1858	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	8863	-0-	-1801	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
08	10323	X	9061	-0-	-1262	-0-	9061	2			N	-0-			-0-
09	9510	X	8055	-0-	-1455	-0-	8055	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	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
04	990	N	292	-0-	-698	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	199	-0-	-1103	-0-	199	2			N	-0-			-0-
06	870	N	106	-0-	-764	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	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
04	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	497	1	3670	2	N	-0-			27
05	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	508	1	3578	2	N	-0-			27
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	526	1	3598	2	N	-0-			27
07	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	488	1	2910	2	N	-0-			27
08	4309	X	3607	-0-	-702	-0-	432	1	3175	2	N	-0-			27
09	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	434	1	3331	2	N	-0-			27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	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
04	21900	X	20051	-0-	-1849	-0-	20051	2			N	-0-			-0-
05	22630	X	21861	-0-	-769	-0-	21861	2			N	-0-			-0-
06	21900	X	20617	-0-	-1283	-0-	20617	2			N	-0-			-0-
07	22599	X	20947	-0-	-1652	-0-	20947	2			N	-0-			-0-
08	22072	X	20838	-0-	-1234	-0-	20838	2			N	-0-			-0-
09	21150	X	20592	-0-	-558	-0-	20592	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	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
04	10140	X	9278	-0-	-862	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
05	10478	X	9037	-0-	-1441	-0-	9037	2			N	-0-			-0-
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	6976	-0-	-2913	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
08	9858	X	8567	-0-	-1291	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
*09	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	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
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	7392	-0-	-888	-0-	7392	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	7758	-0-	-1108	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	7308	-0-	-1558	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	7213	-0-	-1367	-0-	7213	2			N	-0-			-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	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
04	9270	X	8357	-0-	-913	-0-	8357	2			N	-0-			-0-
05	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8618	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8056	-0-	-1120	-0-	8056	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	8378	-0-	-798	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	8019	-0-	-441	-0-	8019	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	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
04	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					20
05	12121	X	10506	-0-	-1615	-0-	10506	2			N	-0-					20
06	12120	X	10757	-0-	-1363	-0-	10757	2			N	-0-					20
07	13919	X	9947	-0-	-3972	-0-	9947	2			N	-0-					20
08	13919	X	8172	-0-	-5747	-0-	8172	2			N	-0-					20
*09	13470	X	6163	-0-	-7307	-0-	6163	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	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
04	7560	X	6835	-0-	-725	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6669	-0-	-399	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	4501	-0-	-3776	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5543	-0-	-2467	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	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
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9301	-0-	-809	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	3442	-0-	-7005	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	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
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10200	-0-	-390	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9849	-0-	-1094	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9524	-0-	-1419	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9038	-0-	-1342	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	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
04	9930	X	9322	-0-	-608	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8925	-0-	-1057	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9173	-0-	-487	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9301	-0-	-495	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8588	-0-	-742	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	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
04	14190	X	13479	-0-	-711	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13355	-0-	-1308	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11495	-0-	-2695	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12959	-0-	-1518	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13315	-0-	-1069	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11179	-0-	-2291	-0-	11179	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2296	3	13	9			Y	12	16	1			12
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	2148	3	20	9			Y	18	24	1			6
06	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2057	3	12	9			Y	11	14	1			3
07	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1950	3	8	9			Y	7					10
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2793	3	15	9			Y	14	16	1			8
09	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	2025	3	7	9			Y	6	7	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	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
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	778	-0-	-4585	-0-	219	1	559	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	338	-0-	-4072	-0-	48	1	290	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	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
04	10200	X	6939	-0-	-3261	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	4829	-0-	-3696	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6684	-0-	-2196	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	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
04	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	2740	2	13	9	Y	12	18	1			13
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	2913	2	26	9	Y	24	29	1			8
06	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2842	2	17	9	Y	15	19	1			4
07	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2623	2	9	9	Y	8					12
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3166	2	18	9	Y	16	19	1			9
*09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8	8	1			9

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	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
04	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	1			N	-0-					-0-
05	41	K	41	-0-	-0-	303	41	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	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
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	319	1	13996	2	N	-0-					-0-
05	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	270	1	18850	2	N	-0-					-0-
06	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	228	1	19754	2	N	-0-					-0-
07	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	159	1	20706	2	N	-0-					-0-
08	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	170	1	19512	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	18501	-0-	-1479	-0-	146	1	18355	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	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
04	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	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
04	9780	X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9840	-0-	-421	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9422	-0-	-688	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7890	-0-	-2557	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7881	-0-	-2566	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7270	-0-	-2240	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	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
04	2550	X	336	-0-	-2214	-0-	336	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	1013	-0-	-1622	-0-	421	1	592	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1151	-0-	-1399	-0-	384	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	228	-0-	-1229	-0-	228	1			N	-0-					-0-
08	1023	X	340	-0-	-683	-0-	340	1			N	-0-					-0-
09	1140	X	734	-0-	-406	-0-	386	1	348	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	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
04	5400	X	4666	-0-	-734	-0-	4666	2			Y	-0-					7
05	5580	X	4482	-0-	-1098	-0-	4475	2	7	9	Y	6					13
06	5400	X	4356	-0-	-1044	-0-	4356	2			Y	-0-					13
07	5394	X	4308	-0-	-1086	-0-	4308	2			Y	-0-					13
08	5239	X	4336	-0-	-903	-0-	4336	2			Y	-0-					13
09	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2			Y	-0-					13

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	6			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	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
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
05	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11221	-0-	-1259	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12544	-0-	-1592	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12022	-0-	-2300	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11345	-0-	-2515	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	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
04	8310	X	7209	-0-	-1101	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7190	-0-	-1397	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6543	-0-	-1107	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7524	-0-	-381	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7016	-0-	-184	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	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
04	6360	X	5428	-0-	-932	-0-	5400	2	28	9	Y	25	38	1			26
05	6541	X	6028	-0-	-513	-0-	5973	2	55	9	Y	50	59	1			17
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6249	2	37	9	Y	34	42	1			9
07	6324	X	4810	-0-	-1514	-0-	4793	2	17	9	Y	15					24
08	6324	X	5308	-0-	-1016	-0-	5278	2	30	9	Y	27	35	1			16
09	6300	X	5454	-0-	-846	-0-	5435	2	19	9	Y	17	16	1			17

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	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
04	7560	X	6231	-0-	-1329	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6442	-0-	-1122	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6296	-0-	-484	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5521	-0-	-927	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5064	-0-	-1236	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	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
04	16710	X	15315	-0-	-1395	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	11327	-0-	-5940	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	5468	-0-	-5902	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	12767	-0-	-3074	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	10891	-0-	-4950	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	7495	-0-	-7835	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	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
04	5070	X	3777	-0-	-1293	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3585	-0-	-1654	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2543	-0-	-2527	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1983	-0-	-2977	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1366	-0-	-3594	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1899	-0-	-1881	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	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
04	11670	X	11600	-0-	-70	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11669	-0-	-669	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11095	-0-	-845	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11195	-0-	-1143	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11331	-0-	-883	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10870	-0-	-740	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	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
04	11250	X	11009	-0-	-241	-0-	10951	2	58	9	N	53					130
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11917	2	29	9	N	26					156
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11279	2	68	9	N	62	150	1			68
07	11470	X	10926	-0-	-544	-0-	10913	2	13	9	N	12	60	1			20
08	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12126	2	33	9	N	30					50
*09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12					62

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	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
04	6150	X	5201	-0-	-949	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5167	-0-	-713	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5293	-0-	-628	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	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
04	9120	X	4548	-0-	-4572	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5344	-0-	-1662	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5994	-0-	-1596	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5439	-0-	-2404	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5919	-0-	-1924	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	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
04	13290	X	7517	-0-	-5773	-0-	351	1	7166	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	1609	-0-	-9923	-0-	362	1	1247	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	8794	-0-	-2366	-0-	351	1	8443	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	9621	-0-	-1911	-0-	362	1	9259	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	10103	-0-	-96	-0-	362	1	9741	2	N	-0-			-0-
*09	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	351	1	13086	2	N	-0-			-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

04	11010	X	10493	-0-	-517	-0-	10493	2			N	-0-			22
05	11098	X	10872	-0-	-226	-0-	10872	2			N	-0-			22
06	10620	X	10070	-0-	-550	-0-	10070	2			N	-0-			22
07	10850	X	10153	-0-	-697	-0-	10153	2			N	-0-			22
*08	10881	X	9618	-0-	-1263	-0-	9618	2			N	-0-			22
09	10530	X	9641	-0-	-889	-0-	9641	2			N	-0-			22

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

04	7080	X	6947	-0-	-133	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6810	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6217	-0-	-923	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	5925	-0-	-1453	-0-	5925	2			N	-0-			-0-
08	7378	X	6510	-0-	-868	-0-	6510	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6369	-0-	-591	-0-	6369	2			N	-0-			-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

04	4710	X	3634	-0-	-1076	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3493	-0-	-1374	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	2784	-0-	-2106	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	2991	-0-	-2062	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	3462	-0-	-1591	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	2972	-0-	-658	-0-	2972	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

04	6990	X	6053	-0-	-937	-0-	334	1	5719	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	5904	-0-	-2063	-0-	383	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	287	1	8820	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6617	-0-	-1350	-0-	284	1	6333	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	6671	-0-	-1017	-0-	326	1	6345	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	5939	-0-	-2881	-0-	299	1	5640	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

04	6870	X	3958	-0-	-2912	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	3574	-0-	-2967	-0-	3574	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	4498	-0-	-1712	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4570	-0-	-1072	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
09	4500	X	3475	-0-	-1025	-0-	3475	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

04	5640	X	5135	-0-	-505	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	5333	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	5106	-0-	-54	-0-	5106	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	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
04	8640	X	7668	-0-	-972	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7984	-0-	-727	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7831	-0-	-260	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
*09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

04	7380	X	6789	-0-	-591	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7064	-0-	-531	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6744	-0-	-606	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6511	-0-	-712	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

04	45570	X	41399	-0-	-4171	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
05	45694	X	41972	-0-	-3722	-0-	41972	2			N	-0-					-0-
06	43650	X	40001	-0-	-3649	-0-	40001	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	40646	-0-	-3963	-0-	40646	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	40053	-0-	-3719	-0-	40053	2			N	-0-					-0-
09	41400	X	37667	-0-	-3733	-0-	37667	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

04	15750	X	15344	-0-	-406	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15176	-0-	-1223	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14371	-0-	-1499	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15279	-0-	-1120	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15232	-0-	-1136	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14154	-0-	-1176	-0-	14154	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

04	9540	X	9215	-0-	-325	-0-	9215	2			Y	-0-					-0-
05	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	9190	-0-	-170	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
07	9610	X	9194	-0-	-416	-0-	9194	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
09	9210	X	8591	-0-	-619	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	388	1	2845	2	N	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	458	1	140	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	394	-0-	-2830	-0-	394	1			N	-0-					-0-
09	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	574	1	1731	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

04	5430	X	4122	-0-	-1308	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4007	-0-	-1356	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4128	-0-	-1080	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

04	10500 X	7539	-0-	-2961	-0-	7539	2			N	-0-			-0-
05	9827 X	6514	-0-	-3313	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
06	9510 X	7641	-0-	-1869	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
07	9238 X	8723	-0-	-515	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
08	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-			-0-
*09	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

04	13080 X	10839	-0-	-2241	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
05	12989 X	10973	-0-	-2016	-0-	10973	2			N	-0-			-0-
06	11820 X	8944	-0-	-2876	-0-	25	1	8919	2	N	-0-			-0-
07	12214 X	9395	-0-	-2819	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
08	11873 X	10122	-0-	-1751	-0-	10122	2			N	-0-			-0-
09	10830 X	8494	-0-	-2336	-0-	5	1	8489	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-			-0-
05	12183 X	10521	-0-	-1662	-0-	10521	2			N	-0-			-0-
06	15870 X	9995	-0-	-5875	-0-	9995	2			N	-0-			-0-
07	16399 X	10989	-0-	-5410	-0-	10989	2			N	-0-			-0-
08	16399 X	13908	-0-	-2491	-0-	13908	2			N	-0-			-0-
09	12900 X	10240	-0-	-2660	-0-	10240	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

04	9180 X	8930	-0-	-250	-0-	8930	2			N	-0-			-0-
05	9486 X	9039	-0-	-447	-0-	9039	2			N	-0-			-0-
06	9180 X	9052	-0-	-128	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
07	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
08	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-			-0-
*09	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

04	15180 X	12694	-0-	-2486	-0-	12694	2			N	-0-			-0-
05	15686 X	12681	-0-	-3005	-0-	12681	2			N	-0-			-0-
06	13410 X	11874	-0-	-1536	-0-	11874	2			N	-0-			-0-
07	13857 X	11318	-0-	-2539	-0-	11318	2			N	-0-			-0-
08	13578 X	10980	-0-	-2598	-0-	10980	2			N	-0-			-0-
09	12690 X	10697	-0-	-1993	-0-	10697	2			N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

04	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	5496	2	26	9	Y	24	36	1			25
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5988	2	55	9	Y	50	58	1			17
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5706	2	35	9	Y	32	40	1			9
07	5828	X	5360	-0-	-468	-0-	5342	2	18	9	Y	16					25
08	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	5834	2	34	9	Y	31	38	1			18
09	5850	X	5752	-0-	-98	-0-	5733	2	19	9	Y	17	17	1			18

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

04	4890	X	4433	-0-	-457	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

04	9810	X	9043	-0-	-767	-0-	9043	2			Y	-0-					19
05	10137	X	9362	-0-	-775	-0-	9290	2	72	9	Y	65	48	1			36
06	9690	X	8832	-0-	-858	-0-	8832	2			Y	-0-					36
07	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	2			Y	-0-					36
08	9486	X	8847	-0-	-639	-0-	8847	2			Y	-0-					36
09	9060	X	8442	-0-	-618	-0-	8442	2			Y	-0-					36

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

04	7200	X	7167	-0-	-33	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7438	-0-	-405	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6552	-0-	-1038	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

04	10860	X	7998	-0-	-2862	-0-	378	1	7620	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	9871	-0-	-2932	-0-	435	1	9436	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	8380	-0-	-4010	-0-	418	1	7962	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	8247	-0-	-4556	-0-	413	1	7834	2	N	-0-					-0-
08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	450	1	9958	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8883	-0-	-657	-0-	455	1	8428	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
05	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	2			N	-0-					-0-
06	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-
07	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
08	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17810	-0-	-1060	-0-	17810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	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
04	15840	X	13583	-0-	-2257	-0-	503	1	13080	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	14334	-0-	-1786	-0-	475	1	13859	2	N	-0-			-0-
06	15330	X	12552	-0-	-2778	-0-	408	1	12144	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14839	-0-	-568	-0-	347	1	14492	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13902	-0-	-1505	-0-	491	1	13411	2	N	-0-			-0-
*09	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	491	1	13491	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

04	14370	X	13468	-0-	-902	-0-	13468	2			N	-0-			-0-
05	14818	X	13958	-0-	-860	-0-	13958	2			N	-0-			-0-
06	14310	X	13332	-0-	-978	-0-	13332	2			N	-0-			-0-
07	14322	X	13767	-0-	-555	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
08	14136	X	13732	-0-	-404	-0-	13732	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	12971	-0-	-529	-0-	12971	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

04	7710	X	7332	-0-	-378	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7521	-0-	-446	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7084	-0-	-626	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	7070	-0-	-250	-0-	7070	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

04	16200	X	15547	-0-	-653	-0-	15547	2			N	-0-			-0-
05	16740	X	16298	-0-	-442	-0-	16298	2			N	-0-			-0-
06	16200	X	14977	-0-	-1223	-0-	14977	2			N	-0-			-0-
07	16740	X	15292	-0-	-1448	-0-	15292	2			N	-0-			-0-
08	16306	X	14908	-0-	-1398	-0-	14908	2			N	-0-			-0-
09	15780	X	13816	-0-	-1964	-0-	13816	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

04	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	232	1	5660	2	N	-0-			-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	247	1	5518	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5518	-0-	-212	-0-	233	1	5285	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5999	-0-	-77	-0-	206	1	5793	2	N	-0-			-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	191	1	5938	2	N	-0-			-0-
*09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	186	1	6062	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

04	16590	X	14210	-0-	-2380	-0-	14210	2			N	-0-			-0-
05	16740	X	14397	-0-	-2343	-0-	14397	2			N	-0-			-0-
06	15690	X	13561	-0-	-2129	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	13588	-0-	-1943	-0-	13588	2			N	-0-			-0-
08	15035	X	13385	-0-	-1650	-0-	13385	2			N	-0-			-0-
09	14220	X	12767	-0-	-1453	-0-	12767	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

04	11280	X	9885	-0-	-1395	-0-	9885	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	9727	-0-	-1929	-0-	9727	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	8761	-0-	-2519	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9038	-0-	-1874	-0-	9038	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
09	9900	X	9172	-0-	-728	-0-	9172	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	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
04	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6931	-0-	-943	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5677	-0-	-1943	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5674	-0-	-2200	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5646	-0-	-1794	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5816	-0-	-1384	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	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
04	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	194	1	10589	2	N	-0-					-0-
05	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	211	1	10096	2	N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	238	1	9970	2	N	-0-					-0-
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	245	1	10970	2	N	-0-					-0-
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	228	1	9903	2	N	-0-					-0-
*09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	180	1	9660	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	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
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9512	-0-	-315	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9026	-0-	-484	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8644	-0-	-1524	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9320	-0-	-848	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8900	-0-	-940	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	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
04	7500	X	6613	-0-	-887	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7301	-0-	-697	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7332	-0-	-408	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7813	-0-	-185	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6795	-0-	-525	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	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
04	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
05	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
06	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17288	-0-	-692	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	8224	-0-	-9756	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	11359	-0-	-6671	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	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
04	6120	X	4166	-0-	-1954	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4122	-0-	-2202	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3983	-0-	-2137	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4457	-0-	-1526	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5024	-0-	-959	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3596	-0-	-574	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

04	23490	X	20570	-0-	-2920	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	21153	-0-	-3120	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	20303	-0-	-2407	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20781	-0-	-485	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	20531	-0-	-735	-0-	20531	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	19516	-0-	-1064	-0-	19516	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4654	-0-	-686	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4155	-0-	-765	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

04	9000	X	8380	-0-	-620	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8638	-0-	-662	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8167	-0-	-833	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7329	-0-	-1320	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8291	-0-	-79	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

04	11430	X	10046	-0-	-1384	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8873	-0-	-2473	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8129	-0-	-2311	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8795	-0-	-1993	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	6807	-0-	-3981	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7247	-0-	-2803	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	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
04	13500	X	10743	-0-	-2757	-0-	444	1	10299	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	10791	-0-	-2508	-0-	474	1	10317	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	9614	-0-	-2326	-0-	467	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10815	-0-	-1027	-0-	474	1	10341	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	488	1	8889	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10407	-0-	-333	-0-	491	1	9916	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	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
04	1230	X	263	-0-	-967	-0-	257	1	6	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	179	-0-	-1092	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	1230	X	190	-0-	-1040	-0-	175	1	15	2	N	-0-					-0-
07	899	X	605	-0-	-294	-0-	214	1	391	2	N	-0-					-0-
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	212	1	241	2	N	-0-					-0-
*09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	224	1	439	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	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
04	21000	X	17304	-0-	-3696	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17067	-0-	-3579	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	14517	-0-	-4503	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17978	-0-	-1025	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16635	-0-	-2182	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15090	-0-	-2220	-0-	15090	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	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
04	18300	X	13192	-0-	-5108	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	12750	-0-	-5323	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	9861	-0-	-6279	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	10141	-0-	-6258	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	10887	-0-	-4303	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12755	-0-	-445	-0-	12755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

04	13680	X	12295	-0-	-1385	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12738	-0-	-1398	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11697	-0-	-1443	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11208	-0-	-2060	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12481	-0-	-570	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11532	-0-	-798	-0-	11532	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	195	1	5904	2	N	-0-					108
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	172	1	5789	2	N	-0-					108
06	6450	X	3055	-0-	-3395	-0-	155	1	2900	2	N	-0-					108
07	6665	X	4142	-0-	-2523	-0-	224	1	3918	2	N	-0-					108
08	6665	X	22	-0-	-6643	-0-	22	2			N	-0-					108
09	6090	X	132	-0-	-5958	-0-	132	1			N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

04	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
05	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
06	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
07	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
08	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
*09	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

04	13050	X	11547	-0-	-1503	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12292	-0-	-1193	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11786	-0-	-1264	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11844	-0-	-742	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11687	-0-	-223	-0-	11687	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

04	13020	X	9361	-0-	-3659	-0-	48	1	9313	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	9652	-0-	-3802	-0-	22	1	9630	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	5801	-0-	-7219	-0-	77	1	5724	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	4885	-0-	-7143	-0-	279	1	4606	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	217	1	9025	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8764	-0-	-596	-0-	155	1	8609	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

04	16440	X	12637	-0-	-3803	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	14574	-0-	-2414	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	10697	-0-	-5743	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	8594	-0-	-5170	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	9415	-0-	-5155	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10028	-0-	-4072	-0-	10028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	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
04	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11783	-0-	-958	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
*09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

04	16320	X	14894	-0-	-1426	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15187	-0-	-1677	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14448	-0-	-1482	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14536	-0-	-1615	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13996	-0-	-1845	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13884	-0-	-996	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

04	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	340	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5779	-0-	-204	-0-	350	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	287	1	6379	2	N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	319	1	6028	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	318	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5678	-0-	-982	-0-	326	1	5352	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

04	12180	X	8676	-0-	-3504	-0-	102	1	8574	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10219	-0-	-1871	-0-	121	1	10098	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	7007	-0-	-4693	-0-	121	1	6886	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	7908	-0-	-3686	-0-	213	1	7695	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9337	-0-	-2257	-0-	153	1	9184	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8843	-0-	-1057	-0-	175	1	8668	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

04	3930	X	2470	-0-	-1460	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2455	-0-	-1203	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2126	-0-	-934	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1965	-0-	-825	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1954	-0-	-681	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

04	27690	X	23891	-0-	-3799	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	23946	-0-	-4667	-0-	23946	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	23411	-0-	-3679	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	24658	-0-	-1940	-0-	24658	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	23596	-0-	-3002	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	21121	-0-	-2759	-0-	21121	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

04	9240	X	8769	-0-	-471	-0-	208	1	8561	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8310	-0-	-1238	-0-	218	1	8092	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7398	-0-	-1842	-0-	223	1	7175	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7046	-0-	-2502	-0-	240	1	6806	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7625	-0-	-1427	-0-	225	1	7400	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7121	-0-	-1639	-0-	212	1	6909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	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
04	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	157	1	8256	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8076	-0-	-1069	-0-	166	1	7910	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7081	-0-	-1619	-0-	165	1	6916	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6923	-0-	-2067	-0-	152	1	6771	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6350	-0-	-2330	-0-	143	1	6207	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6537	-0-	-1863	-0-	160	1	6377	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

04	16530	X	14002	-0-	-2528	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	13423	-0-	-3317	-0-	1	1	13422	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13224	-0-	-2256	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13565	-0-	-1842	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13718	-0-	-1100	-0-	13718	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12689	-0-	-1321	-0-	12689	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

04	21270	X	19187	-0-	-2083	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20574	-0-	-1405	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	18812	-0-	-2458	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	17535	-0-	-2398	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	18872	-0-	-1712	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	18075	-0-	-1845	-0-	18075	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

04	21750	X	20309	-0-	-1441	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	20304	-0-	-1241	-0-	20304	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	19368	-0-	-1482	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19721	-0-	-1824	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19006	-0-	-2043	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	18124	-0-	-2186	-0-	18124	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

04	4740	X	1913	-0-	-2827	-0-	150	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	333	1	8571	2	N	-0-					-0-
06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	335	1	9358	2	N	-0-					-0-
07	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	224	1	10846	2	N	-0-					-0-
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	95	1	10325	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3866	-0-	-2614	-0-	3	1	3863	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7736	-0-	-45	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7227	-0-	-63	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5707	-0-	-2513	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

04	17250	X	13146	-0-	-4104	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	9679	-0-	-7836	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	11332	-0-	-5618	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15259	-0-	-613	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13635	-0-	-1276	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10920	-0-	-2220	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	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
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7903	-0-	-527	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8231	-0-	-604	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7509	-0-	-1326	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	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
04	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	540	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	520	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	514	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1715	-0-	-2005	-0-	195	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	558	1	2960	2	N	-0-					-0-
*09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	560	1	3112	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	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
04	7950	X	3978	-0-	-3972	-0-	421	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	4910	-0-	-3305	-0-	428	1	4482	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	327	-0-	-7623	-0-	327	1			N	-0-					-0-
07	6882	X	5713	-0-	-1169	-0-	279	1	5434	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5113	-0-	-808	-0-	349	1	4764	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	398	1	4262	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	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
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	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
04	13530	X	10529	-0-	-3001	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11112	-0-	-482	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10193	-0-	-1027	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8747	-0-	-2537	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8213	-0-	-2885	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9320	-0-	-1420	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	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
04	6300	X	5981	-0-	-319	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5609	-0-	-421	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5654	-0-	-577	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5481	-0-	-688	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5240	-0-	-730	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	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
04	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	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
04	9000	X	8332	-0-	-668	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8266	-0-	-1220	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8623	-0-	-557	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8661	-0-	-825	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8749	-0-	-427	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8512	-0-	-98	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	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
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11671	-0-	-47	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10805	-0-	-913	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	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
04	10380	X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8286	-0-	-1674	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8944	-0-	-1348	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	7874	-0-	-2418	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8185	-0-	-1145	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	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
04	27180	X	24690	-0-	-2490	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	25182	-0-	-2377	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	24077	-0-	-2293	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	25860	-0-	-1048	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	26198	-0-	-28	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
*09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	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
04	15540	X	14186	-0-	-1354	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12271	-0-	-3601	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	10828	-0-	-3812	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	11023	-0-	-4074	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	10638	-0-	-4459	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	10483	-0-	-3707	-0-	10483	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	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
04	7410	X	7192	-0-	-218	-0-	340	1	6787	3	N	59	98	1			81
							65	9									
05	7626	X	6628	-0-	-998	-0-	94	1	6534	3	N	-0-					81
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	6563	3	29	9	N	26					107
07	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6942	3			N	-0-					107
08	7564	X	6914	-0-	-650	-0-	320	1	6594	3	N	-0-					107
09	7200	X	6679	-0-	-521	-0-	351	1	6328	3	N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

04	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7132	-0-	-680	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6663	-0-	-537	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6919	-0-	-428	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6392	-0-	-893	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

04	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11464	-0-	-236	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11062	-0-	-1338	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10617	-0-	-1383	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9043	-0-	-1097	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8839	-0-	-1639	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8862	-0-	-1616	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9175	-0-	-335	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

04	6210	X	4079	-0-	-2131	-0-	388	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4147	-0-	-1464	-0-	360	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4187	-0-	-853	-0-	335	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	344	1	3647	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	343	1	3002	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2944	-0-	-1256	-0-	333	1	2611	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

04	6990	X	4177	-0-	-2813	-0-	387	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	471	1	5390	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5568	-0-	-42	-0-	499	1	5069	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	498	1	4774	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	502	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3571	-0-	-2099	-0-	474	1	3097	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

04	3300	X	2597	-0-	-703	-0-	274	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	272	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	238	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1953	-0-	-1240	-0-	271	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2665	-0-	-187	-0-	279	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	286	1	2338	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	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
04	17340	X	17153	-0-	-187	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16100	-0-	-2004	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	15694	-0-	-2036	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	15630	-0-	-2691	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16120	-0-	-2201	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	14931	-0-	-2229	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

04	10440	X	8833	-0-	-1607	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
05	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8493	-0-	-1241	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9654	-0-	-1041	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	8735	-0-	-2905	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

04	8010	X	6958	-0-	-1052	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6782	-0-	-1216	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	2446	-0-	-5204	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	15	-0-	-7735	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	15	-0-	-7487	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	20	-0-	-6940	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

04	4890	X	4682	-0-	-208	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4885	-0-	-168	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4794	-0-	-6	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

04	1950	X	1530	-0-	-420	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1268	-0-	-832	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	779	-0-	-1391	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	450	-0-	-1503	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1127	-0-	-763	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

04	11820	X	11477	-0-	-343	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11592	-0-	-622	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10964	-0-	-826	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11391	-0-	-792	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11217	-0-	-966	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10682	-0-	-808	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

04	8340	X	7544	-0-	-796	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7989	-0-	-1342	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7165	-0-	-1865	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7017	-0-	-2314	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	6368	-0-	-2498	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	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
04	6330	X	1682	-0-	-4648	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3880	-0-	-2661	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	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
04	14430	X	359	-0-	-14071	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	19	-0-	-14892	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	6911	-0-	-7399	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	5477	-0-	-9310	-0-	489	1	4988	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	9135	-0-	-3544	-0-	130	1	9005	2	N	-0-					-0-
*09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	246	1	7251	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	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
04	20280	X	15917	-0-	-4363	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	5721	-0-	-15235	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-					-0-
07	17112	X	6150	-0-	-10962	-0-	502	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	14244	-0-	-2868	-0-	113	1	14131	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	15783	-0-	-147	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	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
04	19590	X	18812	-0-	-778	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19434	-0-	-623	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	18322	-0-	-878	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18434	-0-	-1220	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17782	-0-	-1872	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16431	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	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
04	14280	X	13264	-0-	-1016	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
05	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9213	-0-	-4077	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11528	-0-	-2205	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11247	-0-	-2013	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	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
04	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	195	1	3172	2	N	-0-					164
05	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	208	1	3287	2	N	-0-					164
06	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	192	1	3021	2	N	-0-					164
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	190	1	3644	2	N	-0-					164
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	194	1	3507	2	N	-0-					164
*09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-					164

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	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
04	8490	X	6789	-0-	-1701	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6050	-0-	-1750	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5949	-0-	-1615	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4191	-0-	-3218	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3492	-0-	-3288	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	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
04	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9046	-0-	-688	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8276	-0-	-1144	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8569	-0-	-886	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8755	-0-	-700	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7596	-0-	-1554	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	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
04	16410	X	11868	-0-	-4542	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12236	-0-	-319	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
*09	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	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
04	11790	X	10866	-0-	-924	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10780	-0-	-783	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10770	-0-	-420	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10665	-0-	-712	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10305	-0-	-555	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	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
04	5160	X	3608	-0-	-1552	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3050	-0-	-2282	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1579	-0-	-3581	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4460	-0-	-872	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	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
04	13020	X	11755	-0-	-1265	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12362	-0-	-1092	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11577	-0-	-1323	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11941	-0-	-1389	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11695	-0-	-1387	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11026	-0-	-944	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	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
04	7230	X	7199	-0-	-31	-0-	7199	2			Y	-0-					17
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7551	2	58	9	Y	53	40	1			30
06	7230	X	7191	-0-	-39	-0-	7191	2			Y	-0-					30
07	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	7357	2			Y	-0-					30
08	7595	X	7349	-0-	-246	-0-	7349	2			Y	-0-					30
09	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	7000	2			Y	-0-					30

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	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
04	17040	X	14151	-0-	-2889	-0-	524	1	13627	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	15352	-0-	-1915	-0-	508	1	14844	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	13905	-0-	-2805	-0-	452	1	13453	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	15189	-0-	-1458	-0-	355	1	14834	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	14678	-0-	-1969	-0-	518	1	14160	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14394	-0-	-456	-0-	505	1	13889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	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
04	8610	X	8375	-0-	-235	-0-	277	1	8098	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	7518	-0-	-4231	-0-	455	1	7063	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	8396	-0-	-2974	-0-	361	1	8035	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	9345	-0-	-2404	-0-	379	1	8966	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	402	1	9344	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	388	1	7549	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

04	4350	X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3			N	-0-			30
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-			30
06	3690	X	3022	-0-	-668	-0-	3022	3			N	-0-			30
07	3813	X	2835	-0-	-978	-0-	2835	3			N	-0-			30
08	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	2116	3			N	-0-			30
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-			30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

04	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	26287	2			N	-0-			-0-
05	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	26837	2			N	-0-			-0-
06	26070	X	25972	-0-	-98	-0-	25972	2			N	-0-			-0-
07	26939	X	26625	-0-	-314	-0-	26625	2			N	-0-			-0-
08	26939	X	26515	-0-	-424	-0-	26515	2			N	-0-			-0-
09	26070	X	25166	-0-	-904	-0-	25166	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-			-0-
05	14291	X	13915	-0-	-376	-0-	13915	2			N	-0-			-0-
06	13830	X	13129	-0-	-701	-0-	13129	2			N	-0-			-0-
07	14477	X	11958	-0-	-2519	-0-	11958	2			N	-0-			-0-
08	14477	X	12989	-0-	-1488	-0-	12989	2			N	-0-			-0-
09	14010	X	11815	-0-	-2195	-0-	11815	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-			-0-
07	1054	X	42	-0-	-1012	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
*09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

04	5670	X	5217	-0-	-453	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	5309	-0-	-550	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	5026	-0-	-374	-0-	5026	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
*09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

04	34560	X	31304	-0-	-3256	-0-	31304	2			N	-0-			-0-
05	34689	X	32128	-0-	-2561	-0-	32128	2			N	-0-			-0-
06	33150	X	29987	-0-	-3163	-0-	29987	2			N	-0-			-0-
07	33790	X	30078	-0-	-3712	-0-	30078	2			N	-0-			-0-
08	33170	X	29207	-0-	-3963	-0-	29207	2			N	-0-			-0-
09	31290	X	27332	-0-	-3958	-0-	27332	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	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
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-			-0-
05	13857	X	13470	-0-	-387	-0-	13470	2			N	-0-			-0-
06	14370	X	12778	-0-	-1592	-0-	12778	2			N	-0-			-0-
07	15314	X	13450	-0-	-1864	-0-	13450	2			N	-0-			-0-
08	15314	X	14199	-0-	-1115	-0-	14199	2			N	-0-			-0-
09	14820	X	13362	-0-	-1458	-0-	13362	2			N	-0-			-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	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
04	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-			56
05	5301	X	5289	-0-	-12	-0-	5289	2			N	-0-			56
06	5340	X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2			N	-0-			56
07	5518	X	4988	-0-	-530	-0-	4988	2			N	-0-			56
08	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4995	2			N	-0-			56
09	5220	X	4812	-0-	-408	-0-	4812	2			N	-0-			56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	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
04	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	5269	-0-	-971	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5391	-0-	-1057	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	5453	-0-	-933	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
09	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	5213	2			N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	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
04	7650	X	6011	-0-	-1639	-0-	335	1	5676	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7638	-0-	-236	-0-	346	1	7292	2	N	-0-			-0-
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	307	1	7812	2	N	-0-			-0-
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	241	1	10355	2	N	-0-			-0-
08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	200	1	9277	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	8012	-0-	-118	-0-	247	1	7765	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	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
04	7710	X	2795	-0-	-4915	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	4090	-0-	-3195	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	3396	-0-	-3654	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	3919	-0-	-2963	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	3132	-0-	-1890	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
*09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	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
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-			-0-
05	11749	X	10243	-0-	-1506	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	8903	-0-	-2767	-0-	8903	2			N	-0-			-0-
07	12059	X	11896	-0-	-163	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
08	12059	X	10238	-0-	-1821	-0-	10238	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	7676	-0-	-3034	-0-	7676	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	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
04	11340	X	10388	-0-	-952	-0-	10388	2			N	-0-			-0-
05	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	10642	2			N	-0-			-0-
06	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	9617	-0-	-1109	-0-	9617	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	9664	-0-	-1062	-0-	9664	2			N	-0-			-0-
09	10410	X	9684	-0-	-726	-0-	9684	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

04	11130	X	10582	-0-	-548	-0-	10582	2			N	-0-			-0-
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
06	11130	X	9827	-0-	-1303	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
07	11253	X	10933	-0-	-320	-0-	10933	2			N	-0-			-0-
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10567	-0-	-563	-0-	10567	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-			-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	4442	-0-	-1078	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	4861	-0-	-1184	-0-	4861	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	3770	-0-	-2275	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	2603	-0-	-3247	-0-	2603	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

04	12750	X	11192	-0-	-1558	-0-	11192	2			N	-0-			-0-
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-			-0-
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-			-0-
07	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-			-0-
08	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-			-0-
*09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

04	10590	X	9475	-0-	-1115	-0-	236	1	9239	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9344	-0-	-1382	-0-	251	1	9093	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9121	-0-	-1259	-0-	236	1	8885	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9278	-0-	-921	-0-	247	1	9031	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8538	-0-	-1475	-0-	245	1	8293	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8325	-0-	-1155	-0-	191	1	8134	2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

04	10890	X	9135	-0-	-1755	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	7931	-0-	-1519	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
07	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
08	9486	X	9336	-0-	-150	-0-	9336	2			N	-0-			-0-
*09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	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
04	9870	X	8493	-0-	-1377	-0-	355	1	8138	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8172	-0-	-1810	-0-	352	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	154	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
*09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	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
04	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	19098	-0-	-402	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	19559	-0-	-591	-0-	19559	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	18715	-0-	-1435	-0-	18715	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	17758	-0-	-1742	-0-	17758	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	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
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	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
04	17640	X	9290	-0-	-8350	-0-	324	1	8966	2	N	-0-					-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	140	1	16160	2	N	-0-					-0-
06	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
07	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	13767	-0-	-2539	-0-	16	1	13751	2	N	-0-					-0-
*09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	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
04	7560	X	6975	-0-	-585	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7339	-0-	-287	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6416	-0-	-964	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6523	-0-	-1103	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6713	-0-	-634	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6207	-0-	-903	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	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
04	8760	X	6928	-0-	-1832	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7221	-0-	-1831	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6719	-0-	-1981	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3716	-0-	-3274	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	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
04	7320	X	6712	-0-	-608	-0-	6702	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	7564	X	6486	-0-	-1078	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5928	-0-	-762	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4663	-0-	-2057	-0-	4659	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	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
04	10620	X	8622	-0-	-1998	-0-	8494	2	128	9	Y	116					149
05	10974	X	8673	-0-	-2301	-0-	8596	2	77	9	Y	70	130	1			89
06	9180	X	8098	-0-	-1082	-0-	8098	2			Y	-0-					89
07	9486	X	8308	-0-	-1178	-0-	8278	2	30	9	Y	27	69	1			47
*08	9455	X	7872	-0-	-1583	-0-	7872	2			Y	-0-					47
*09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					47

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	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
04	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2588	2			N	-0-					139
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-					139
06	3120	X	2638	-0-	-482	-0-	2638	2			N	-0-					139
07	2852	X	804	-0-	-2048	-0-	720	2	84	9	N	76	87	1			128
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					128
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	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
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					82
05	4154	X	1865	-0-	-2289	-0-	1865	3			N	-0-					82
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					82
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					82
08	7223	X	904	-0-	-6319	-0-	904	3			N	-0-					82
09	6990	X	5950	-0-	-1040	-0-	5950	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	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
04	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2578	-0-	-1483	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1937	-0-	-2563	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	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
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3590	-0-	-2230	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	1848	-0-	-4166	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3500	-0-	-2514	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5440	-0-	-380	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	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
04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11574	-0-	-826	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10153	-0-	-2247	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10351	-0-	-1649	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	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
04	10860	X	9884	-0-	-976	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10203	-0-	-3406	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9552	-0-	-3618	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10536	-0-	-3073	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
08	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
*09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

04	4800	X	3989	-0-	-811	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5114	-0-	-1366	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	354	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	378	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	356	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	382	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	366	1	2163	2	N	-0-					-0-
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	246	1	1571	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

04	16530	X	14659	-0-	-1871	-0-	285	1	14374	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	15456	-0-	-1625	-0-	291	1	15165	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	14299	-0-	-1091	-0-	275	1	14024	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15263	-0-	-640	-0-	295	1	14968	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	14596	-0-	-997	-0-	293	1	14303	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	14567	-0-	-403	-0-	286	1	14281	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

04	6120	X	4801	-0-	-1319	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5081	-0-	-919	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5307	-0-	-676	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

04	11220	X	10823	-0-	-397	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10427	-0-	-583	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10624	-0-	-598	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10469	-0-	-722	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	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
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	176	1	3353	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3168	-0-	-893	-0-	163	1	3005	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	178	1	2508	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	991	-0-	-3287	-0-	188	1	803	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	1031	-0-	-3247	-0-	166	1	865	2	N	-0-			-0-
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	186	1	3546	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

04	5490	X	5014	-0-	-476	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	4189	-0-	-1001	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

04	6570	X	4715	-0-	-1855	-0-	534	1	4181	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5718	-0-	-1071	-0-	529	1	5189	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6119	-0-	-451	-0-	508	1	5611	2	N	-0-			-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	523	1	5368	2	N	-0-			-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	536	1	5790	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	6023	-0-	-97	-0-	501	1	5522	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

04	10440	X	9021	-0-	-1419	-0-	9021	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	9147	-0-	-1641	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	8879	-0-	-1501	-0-	8879	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	8918	-0-	-971	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	7953	-0-	-1626	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	8348	-0-	-682	-0-	8348	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

04	20220	X	17016	-0-	-3204	-0-	379	1	16637	2	N	-0-			-0-
05	20460	X	17635	-0-	-2825	-0-	386	1	17249	2	N	-0-			-0-
06	18330	X	16484	-0-	-1846	-0-	363	1	16121	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	16988	-0-	-1457	-0-	388	1	16600	2	N	-0-			-0-
08	17949	X	17084	-0-	-865	-0-	388	1	16696	2	N	-0-			-0-
09	17070	X	15946	-0-	-1124	-0-	376	1	15570	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

04	14430	X	12414	-0-	-2016	-0-	12414	2			N	-0-			-0-
05	14632	X	12082	-0-	-2550	-0-	12082	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	12114	-0-	-2046	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
07	13795	X	11503	-0-	-2292	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
08	12834	X	10910	-0-	-1924	-0-	10910	2			N	-0-			-0-
09	12420	X	11021	-0-	-1399	-0-	11021	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

04	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	4912	-0-	-575	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	4189	-0-	-1121	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	5193	-0-	-263	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
*09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	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
04	10500	X	3053	-0-	-7447	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	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
04	11220	X	7938	-0-	-3282	-0-	309	1	7629	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8136	-0-	-2125	-0-	194	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
07	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
08	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10493	-0-	-2677	-0-	12	1	10481	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	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
04	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	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
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4081	-0-	-749	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4536	-0-	-672	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	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
04	4080	X	2673	-0-	-1407	-0-	377	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2687	-0-	-1529	-0-	394	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	364	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	370	1	2402	2	N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	342	1	3826	2	N	-0-					-0-
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3861	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	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
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	189	1	5374	2	N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	191	1	5655	2	N	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	168	1	5471	2	N	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	174	1	4996	2	N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	172	1	5176	2	N	-0-					-0-
*09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	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
04	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	19557	-0-	-314	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	17729	-0-	-1801	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	17768	-0-	-2506	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	17858	-0-	-2416	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16825	-0-	-2795	-0-	16825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	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
04	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3412	2	18	9	Y	16	24	1			17
05	3999	X	3374	-0-	-625	-0-	3343	2	31	9	Y	28	35	1			10
06	3870	X	3333	-0-	-537	-0-	3313	2	20	9	Y	18	23	1			5
07	3906	X	2665	-0-	-1241	-0-	2654	2	11	9	Y	10					15
08	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3476	2	20	9	Y	18	23	1			10
09	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3295	2	12	9	Y	11	10	1			11

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	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
04	19380	X	19054	-0-	-326	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	19264	-0-	-762	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	18353	-0-	-1027	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	18385	-0-	-1641	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	18584	-0-	-1349	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17464	-0-	-1586	-0-	17464	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	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
04	T. A.		-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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	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
04	13890	X	12078	-0-	-1812	-0-	196	1	11882	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12265	-0-	-755	-0-	202	1	12063	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11615	-0-	-985	-0-	195	1	11420	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11770	-0-	-1002	-0-	199	1	11571	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	11670	-0-	-1040	-0-	206	1	11464	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	10959	-0-	-1131	-0-	210	1	10749	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	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
04	22770	X	17739	-0-	-5031	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	18767	-0-	-4762	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
06	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	17276	-0-	-1045	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17384	-0-	-1371	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17058	-0-	-2112	-0-	17058	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	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
04	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1083	-0-	-622	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1221	-0-	-339	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1212	-0-	-400	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	411	-0-	-1108	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	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
04	22620	X	21377	-0-	-1243	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	21377	-0-	-1997	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	20464	-0-	-1736	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	20849	-0-	-2091	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	20654	-0-	-1635	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	19801	-0-	-1589	-0-	19801	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
06	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9733	-0-	-1830	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9416	-0-	-2147	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	5709	-0-	-5481	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	332	-0-	-3088	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	103	-0-	-331	-0-	46	1	57	2	N	-0-					-0-
06	420	X	63	-0-	-357	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	272	1	912	2	N	-0-					-0-
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

04	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9730	-0-	-1244	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9100	-0-	-1520	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9504	-0-	-1470	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9464	-0-	-1138	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8719	-0-	-1541	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	274	1	6750	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5362	-0-	-1489	-0-	263	1	5099	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4865	-0-	-1765	-0-	276	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4871	-0-	-2383	-0-	278	1	4593	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	4892	-0-	-2362	-0-	268	1	4624	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	283	1	3899	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	151	1	7344	2	N	-0-					-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	152	1	6313	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	146	1	7195	2	N	-0-					-0-
08	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	158	1	6647	2	N	-0-					-0-
*09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	194	1	6015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	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
04	12060	X	11530	-0-	-530	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11457	-0-	-273	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10309	-0-	-1812	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10504	-0-	-1617	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9739	-0-	-1781	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

04	11310	X	9339	-0-	-1971	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9584	-0-	-2103	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8350	-0-	-2660	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10174	-0-	-1203	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9498	-0-	-887	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9054	-0-	-276	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5683	-0-	-1013	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6699	-0-	-141	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9373	-0-	-733	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7636	-0-	-2144	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8106	-0-	-2000	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7913	-0-	-2193	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7333	-0-	-1967	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8171	-0-	-2276	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9024	-0-	-1086	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10094	-0-	-353	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9554	-0-	-862	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8838	-0-	-522	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

04	8910	X	4944	-0-	-3966	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9720	-0-	-1161	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8045	-0-	-2836	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
08	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
*09	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	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
04	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12021	-0-	-906	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11071	-0-	-1439	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11278	-0-	-1649	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11046	-0-	-1478	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10538	-0-	-1522	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

04	19560	X	17793	-0-	-1767	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18055	-0-	-1630	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17242	-0-	-1268	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	17568	-0-	-1280	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17247	-0-	-1322	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16401	-0-	-1389	-0-	16401	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

04	10260	X	9442	-0-	-818	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9789	-0-	-503	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9281	-0-	-559	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9508	-0-	-660	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9297	-0-	-654	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8869	-0-	-611	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

04	16920	X	12737	-0-	-4183	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14777	-0-	-2490	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13224	-0-	-2586	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	13721	-0-	-2089	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13247	-0-	-1664	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12159	-0-	-2151	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

04	8640	X	5763	-0-	-2877	-0-	451	1	5312	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6121	-0-	-2807	-0-	433	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	2276	-0-	-6154	-0-	417	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	417	1	6163	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	372	-0-	-5735	-0-	372	1			N	-0-					-0-
09	5910	X	394	-0-	-5516	-0-	394	1			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

04	15750	X	13876	-0-	-1874	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14502	-0-	-1649	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13568	-0-	-1492	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13567	-0-	-1778	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12886	-0-	-1901	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12321	-0-	-1719	-0-	12321	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

04	13050	X	10161	-0-	-2889	-0-	141	1	10020	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	8443	-0-	-5042	-0-	175	1	8268	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7213	-0-	-347	-0-	195	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10489	-0-	-20	-0-	93	1	10396	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8382	-0-	-2127	-0-	172	1	8210	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	7008	-0-	-3162	-0-	197	1	6811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	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
04	11460	X	10236	-0-	-1224	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10517	-0-	-829	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9856	-0-	-1064	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10295	-0-	-989	-0-	4	1	10291	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10607	-0-	-274	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
*09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4608	-0-	-1752	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
*09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

04	6450	X	5668	-0-	-782	-0-	791	1	4877	2	N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	634	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	19	1	10378	2	N	-0-					-0-
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	183	1	8825	2	N	-0-					-0-
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	342	1	7891	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	7355	-0-	-3055	-0-	330	1	7025	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

04	11880	X	7335	-0-	-4545	-0-	407	1	6928	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9848	-0-	-2428	-0-	591	1	9257	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10254	-0-	-756	-0-	641	1	9613	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9878	-0-	-569	-0-	475	1	9403	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9797	-0-	-61	-0-	448	1	9349	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8780	-0-	-1480	-0-	387	1	8393	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

04	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	3831	2	55	9	N	50					67
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					67
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4287	2	29	9	N	26					93
07	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4019	2			N	-0-					93
08	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	3722	2	29	9	N	26	76	1			43
09	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3808	2			N	-0-					43

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

04	11880	X	11207	-0-	-673	-0-	190	1	11017	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11930	-0-	-191	-0-	175	1	11755	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10135	-0-	-1595	-0-	183	1	9952	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	9723	-0-	-2398	-0-	198	1	9525	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	9845	-0-	-2090	-0-	198	1	9647	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	9842	-0-	-1708	-0-	183	1	9659	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	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
04	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7648	-0-	-3915	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10071	-0-	-369	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	4339	-0-	-7193	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	6660	-0-	-4872	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	7488	-0-	-3672	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

04	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	26999	-0-	-2482	-0-	26999	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	24962	-0-	-4228	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	25572	-0-	-5924	-0-	25572	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	24846	-0-	-6650	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	23724	-0-	-6756	-0-	23724	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	75	1	14141	2	N	-0-					-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	7	1	17532	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	13642	-0-	-1958	-0-	158	1	13484	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	17528	-0-	-18	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	9866	-0-	-7114	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5312	-0-	-298	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4330	-0-	-4226	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7595	-0-	-685	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

04	14910	X	14009	-0-	-901	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	9780	-0-	-5040	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14002	-0-	-1312	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14874	-0-	-440	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13302	-0-	-858	-0-	13302	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

04	18030	X	15466	-0-	-2564	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	11506	-0-	-6753	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12377	-0-	-5293	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16925	-0-	-311	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16696	-0-	-540	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
*09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8435	-0-	-462	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8106	-0-	-924	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	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
04	11130	X	10310	-0-	-820	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
07	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
08	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
*09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	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
04	2640	X	385	-0-	-2255	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	919	-0-	-259	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	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
04	13890	X	13162	-0-	-728	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13760	-0-	-593	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12897	-0-	-993	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13741	-0-	-426	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13405	-0-	-700	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12605	-0-	-715	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	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
04	7410	X	6515	-0-	-895	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6210	-0-	-1664	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6110	-0-	-1510	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6052	-0-	-1822	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6368	-0-	-514	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	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
04	32460	X	29771	-0-	-2689	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	29457	-0-	-4085	-0-	29457	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	27713	-0-	-4297	-0-	27713	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	28107	-0-	-4660	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	27062	-0-	-4899	-0-	27062	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	24740	-0-	-5020	-0-	24740	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	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
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7195	-0-	-307	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6543	-0-	-777	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7318	-0-	-246	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
*09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	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
04	11760	X	10469	-0-	-1291	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10524	-0-	-1380	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10719	-0-	-801	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11106	-0-	-85	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10294	-0-	-416	-0-	10294	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	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
04	7950	X	6831	-0-	-1119	-0-	421	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	4997	-0-	-3156	-0-	483	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	3670	-0-	-4220	-0-	508	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	5602	-0-	-2551	-0-	378	1	5224	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	236	1	8072	2	N	-0-					-0-
*09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	178	1	9101	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	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
04	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13175	-0-	-279	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12019	-0-	-1001	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	13008	-0-	-446	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12404	-0-	-1050	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11737	-0-	-1283	-0-	11737	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	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
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	319	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	343	-0-	-1796	-0-	343	1			N	-0-					-0-
06	2070	X	364	-0-	-1706	-0-	364	1			N	-0-					-0-
07	2201	X	582	-0-	-1619	-0-	304	1	278	2	N	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	273	1	2809	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	329	-0-	-1801	-0-	329	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	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
04	15150	X	14532	-0-	-618	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11657	-0-	-3073	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	12548	-0-	-2673	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13020	-0-	-2418	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12498	-0-	-2442	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	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
04	14490	X	11909	-0-	-2581	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	11893	-0-	-2646	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11416	-0-	-2384	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11662	-0-	-2381	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12052	-0-	-1092	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11774	-0-	-136	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	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
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	381	1	6451	2	N	195	194	1			60
							215	9									
05	6758	X	6437	-0-	-321	-0-	426	1	6011	2	N	-0-					60
06	6900	X	6138	-0-	-762	-0-	413	1	5725	2	N	-0-					60
07	7285	X	6114	-0-	-1171	-0-	401	1	5713	2	N	-0-					60
08	7285	X	6073	-0-	-1212	-0-	344	1	5659	2	N	64					124
							70	9									
09	7050	X	5566	-0-	-1484	-0-	397	1	5169	2	N	-0-	65	1			59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	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
04	18810	X	18446	-0-	-364	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18774	-0-	-570	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	18089	-0-	-811	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	18511	-0-	-1019	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	18358	-0-	-1172	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17414	-0-	-1036	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	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
04	7650	X	7371	-0-	-279	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6485	-0-	-1420	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6138	-0-	-1512	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6624	-0-	-1219	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7162	-0-	-464	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6292	-0-	-1088	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	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
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
07	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
08	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
*09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	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
04	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	183	1	11201	2	N	-0-					-0-
05	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	195	1	10428	2	N	-0-					-0-
06	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	193	1	10182	2	N	-0-					-0-
07	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	196	1	11390	2	N	-0-					-0-
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	199	1	11558	2	N	-0-					-0-
*09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	186	1	11240	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	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
04	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	36	1	21582	2	N	-0-					-0-
05	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
06	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	19222	-0-	-3129	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
08	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	21724	-0-	-236	-0-	21724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	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
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5313	-0-	-1137	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	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
04	10080	X	8992	-0-	-1088	-0-	183	1	8809	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	8259	-0-	-2281	-0-	195	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	7123	-0-	-3077	-0-	193	1	6930	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8964	-0-	-1576	-0-	196	1	8768	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9763	-0-	-343	-0-	199	1	9564	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8781	-0-	-219	-0-	186	1	8595	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	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
04	19050	X	17376	-0-	-1674	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	14970	-0-	-4715	-0-	59	1	14911	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	16808	-0-	-1432	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16579	-0-	-2269	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16900	-0-	-1576	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16289	-0-	-1081	-0-	16289	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	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
04	8460	X	6519	-0-	-1941	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	887	-0-	-7266	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5010	-0-	-2190	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6072	-0-	-655	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5227	-0-	-1283	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	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
04	7050	X	6393	-0-	-657	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	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
04	14940	X	14012	-0-	-928	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14191	-0-	-627	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13236	-0-	-1404	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13374	-0-	-1754	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12833	-0-	-2295	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	11528	-0-	-2482	-0-	11528	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	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
04	19020	X	14747	-0-	-4273	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14783	-0-	-1616	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13453	-0-	-2417	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13390	-0-	-3009	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	13274	-0-	-2443	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12353	-0-	-2407	-0-	12353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	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
04	17400	X	17340	-0-	-60	-0-	17340	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17513	-0-	-1025	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16844	-0-	-1096	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16823	-0-	-1715	-0-	16823	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16979	-0-	-1094	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16233	-0-	-1107	-0-	16233	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

04	12180	X	10909	-0-	-1271	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9909	-0-	-2677	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10236	-0-	-1944	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11235	-0-	-855	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10769	-0-	-1321	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10559	-0-	-361	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

04	23820	X	22293	-0-	-1527	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	22660	-0-	-1954	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21595	-0-	-1775	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	22064	-0-	-1651	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21691	-0-	-1714	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21016	-0-	-1274	-0-	21016	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

04	6180	X	5363	-0-	-817	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5620	-0-	-740	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5811	-0-	-606	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5170	-0-	-440	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

04	12570	X	11873	-0-	-697	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11753	-0-	-1236	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11851	-0-	-719	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11891	-0-	-385	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
08	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
*09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

04	16080	X	13931	-0-	-2149	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14104	-0-	-1954	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13743	-0-	-1617	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13838	-0-	-1755	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13664	-0-	-1650	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12646	-0-	-1274	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10137	-0-	-1209	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9870	-0-	-1476	-0-	2	1	9868	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9396	-0-	-1584	-0-	2	1	9394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	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
04	4950	X	4391	-0-	-559	-0-	145	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	143	1	4576	2	N	-0-			-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	169	1	4649	2	N	-0-			-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	189	1	4584	2	N	-0-			-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	181	1	4530	2	N	-0-			-0-
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	67	1	5058	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

04	10590	X	9552	-0-	-1038	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	9850	-0-	-938	-0-	9850	2			N	-0-			-0-
06	10350	X	9180	-0-	-1170	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
07	10323	X	9554	-0-	-769	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	9424	-0-	-868	-0-	9424	2			N	-0-			-0-
09	9540	X	8916	-0-	-624	-0-	8916	2			N	-0-			-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

04	15630	X	14675	-0-	-955	-0-	14675	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	12692	-0-	-3459	-0-	12692	2			N	-0-			-0-
06	15630	X	11857	-0-	-3773	-0-	11857	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	12810	-0-	-2721	-0-	12810	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13567	-0-	-1592	-0-	13567	2			N	-0-			-0-
09	14670	X	12899	-0-	-1771	-0-	12899	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

04	14130	X	11081	-0-	-3049	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
05	13361	X	10946	-0-	-2415	-0-	10946	2			N	-0-			-0-
06	12930	X	8451	-0-	-4479	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	5167	-0-	-8194	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
08	11439	X	6953	-0-	-4486	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
09	11070	X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

04	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-			-0-
05	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-			-0-
06	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-			-0-
07	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-			-0-
08	15934	X	14902	-0-	-1032	-0-	14902	2			N	-0-			-0-
09	15420	X	12756	-0-	-2664	-0-	12756	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

04	14370	X	10991	-0-	-3379	-0-	158	1	10833	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	11219	-0-	-3630	-0-	181	1	11038	2	N	-0-			-0-
06	14190	X	12463	-0-	-1727	-0-	145	1	12318	2	N	-0-			-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	4	1	17350	2	N	-0-			-0-
08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	4	1	16797	2	N	-0-			-0-
*09	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	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
04	12960	X	11208	-0-	-1752	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12062	-0-	-958	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11786	-0-	-214	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11836	-0-	-564	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11663	-0-	-644	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	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
04	8010	X	4037	-0-	-3973	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	2916	-0-	-4710	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	1134	-0-	-4386	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	980	-0-	-4724	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2034	-0-	-3670	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	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
04	9990	X	8426	-0-	-1564	-0-	379	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9141	-0-	-1182	-0-	416	1	8725	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7133	-0-	-2857	-0-	386	1	6747	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	3052	-0-	-5659	-0-	422	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	141	-0-	-9004	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	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
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13905	-0-	-345	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14136	-0-	-589	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13648	-0-	-1077	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	6910	-0-	-7340	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	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
04	13080	X	11523	-0-	-1557	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11592	-0-	-1738	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10990	-0-	-1760	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11054	-0-	-1811	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10855	-0-	-1514	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10292	-0-	-1228	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	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
04	16680	X	15870	-0-	-810	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15709	-0-	-1434	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14620	-0-	-290	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12268	-0-	-4131	-0-	10	1	12258	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14478	-0-	-1921	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	8430	-0-	-7440	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	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
04	23910	X	21882	-0-	-2028	-0-	21882	2			N	-0-			-0-
05	24707	X	21856	-0-	-2851	-0-	21856	2			N	-0-			-0-
06	23010	X	20399	-0-	-2611	-0-	20399	2			N	-0-			-0-
07	23436	X	20325	-0-	-3111	-0-	20325	2			N	-0-			-0-
08	23188	X	20039	-0-	-3149	-0-	20039	2			N	-0-			-0-
09	21870	X	18552	-0-	-3318	-0-	18552	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	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
04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	58	1	11576	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	12735	-0-	-1618	-0-	32	1	12703	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	9712	-0-	-4178	-0-	110	1	9602	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	11875	-0-	-2478	-0-	144	1	11731	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	11205	-0-	-1691	-0-	64	1	11141	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	10994	-0-	-1336	-0-	49	1	10945	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	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
04	22530	X	20623	-0-	-1907	-0-	20623	2			N	-0-			-0-
05	23064	X	20747	-0-	-2317	-0-	20747	2			N	-0-			-0-
06	21330	X	19336	-0-	-1994	-0-	19336	2			N	-0-			-0-
07	21421	X	17827	-0-	-3594	-0-	17827	2			N	-0-			-0-
08	21297	X	17436	-0-	-3861	-0-	17436	2			N	-0-			-0-
09	20610	X	19176	-0-	-1434	-0-	19176	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	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
04	20520	X	17041	-0-	-3479	-0-	17041	2			N	-0-			-0-
05	22041	X	15320	-0-	-6721	-0-	2	1	15318	2	N	-0-			-0-
06	21330	X	15746	-0-	-5584	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
07	22041	X	3137	-0-	-18904	-0-	43	1	3094	2	N	-0-			-0-
08	18848	X	7315	-0-	-11533	-0-	237	1	7078	2	N	-0-			-0-
09	17040	X	11904	-0-	-5136	-0-	100	1	11804	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	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
04	3180	X	2506	-0-	-674	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
05	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	2764	-0-	-2306	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	846	-0-	-4393	-0-	846	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	4226	-0-	-1013	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
*09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	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
04	9240	X	8802	-0-	-438	-0-	8802	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8960	-0-	-250	-0-	8960	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	9272	-0-	-245	-0-	9272	2			N	-0-			-0-
08	9424	X	8777	-0-	-647	-0-	8777	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	8076	-0-	-894	-0-	8076	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	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
04	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	332	1	4871	2	Y	-0-					16
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	323	1	5210	2	Y	-0-					16
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	288	1	5092	2	Y	-0-					16
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	301	1	5398	2	Y	-0-					16
08	5518	X	1968	-0-	-3550	-0-	260	1	1620	2	Y	80	96	1			-0-
							88	9									
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	287	1	5157	2	Y	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	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
04	10740	X	9985	-0-	-755	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9773	-0-	-798	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9383	-0-	-697	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9291	-0-	-1032	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9050	-0-	-1273	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8528	-0-	-1462	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	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
04	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8051	-0-	-474	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8131	-0-	-389	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7874	-0-	-930	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7324	-0-	-1480	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6804	-0-	-1326	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	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
04	9930	X	9236	-0-	-694	-0-	9236	2			Y	-0-					26
05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9554	2	45	9	Y	41	67	1			-0-
06	9510	X	8907	-0-	-603	-0-	8907	2			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8969	-0-	-858	-0-	8969	2			Y	-0-					-0-
08	9827	X	9007	-0-	-820	-0-	9007	2			Y	-0-					-0-
09	9300	X	8629	-0-	-671	-0-	8629	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	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
04	19050	X	15940	-0-	-3110	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	15994	-0-	-3660	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15468	-0-	-2982	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	15431	-0-	-2611	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	13684	-0-	-3521	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	15567	-0-	-363	-0-	15567	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	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
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	287	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	298	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-	268	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5300	-0-	-714	-0-	240	1	5060	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	244	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5152	-0-	-668	-0-	227	1	4925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	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
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
05	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12132	-0-	-454	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10684	-0-	-2708	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10656	-0-	-2304	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	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
04	10470	X	7339	-0-	-3131	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7306	-0-	-2397	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6815	-0-	-2035	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6545	-0-	-1887	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6471	-0-	-1527	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7224	-0-	-126	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	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
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10417	-0-	-83	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9782	-0-	-1471	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10017	-0-	-1236	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9022	-0-	-1868	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	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
04	21300	X	16907	-0-	-4393	-0-	241	1	16666	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	18279	-0-	-1344	-0-	300	1	17979	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	16657	-0-	-2333	-0-	232	1	16425	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	16728	-0-	-2895	-0-	281	1	16447	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	16475	-0-	-1815	-0-	287	1	16188	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	14859	-0-	-2841	-0-	179	1	14680	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	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
04	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
05	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	8877	-0-	-3647	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	9730	-0-	-2794	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9637	-0-	-2483	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	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
04	12660	X	10326	-0-	-2334	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10304	-0-	-2003	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9734	-0-	-1126	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9832	-0-	-894	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9609	-0-	-1117	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9063	-0-	-1257	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	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
04	14280	X	12470	-0-	-1810	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12583	-0-	-2173	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12586	-0-	-1064	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12808	-0-	-832	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12287	-0-	-857	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11916	-0-	-684	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	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
04	43590	X	41385	-0-	-2205	-0-	1115	1	40270	2	N	-0-					-0-
05	43431	X	41389	-0-	-2042	-0-	1101	1	40288	2	N	-0-					-0-
06	42180	X	38641	-0-	-3539	-0-	1030	1	37611	2	N	-0-					-0-
07	43586	X	38426	-0-	-5160	-0-	1070	1	37356	2	N	-0-					-0-
08	43586	X	34604	-0-	-8982	-0-	974	1	33630	2	N	-0-					-0-
09	41400	X	35360	-0-	-6040	-0-	1269	1	34091	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	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
04	41580	X	33704	-0-	-7876	-0-	908	1	32796	2	N	-0-					-0-
05	39370	X	32650	-0-	-6720	-0-	868	1	31782	2	N	-0-					-0-
06	36630	X	30396	-0-	-6234	-0-	810	1	29586	2	N	-0-					-0-
07	36363	X	31288	-0-	-5075	-0-	871	1	30417	2	N	-0-					-0-
08	34813	X	30196	-0-	-4617	-0-	850	1	29346	2	N	-0-					-0-
09	33690	X	28782	-0-	-4908	-0-	1033	1	27749	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	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
04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9131	-0-	-889	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8253	-0-	-2101	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9310	-0-	-260	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	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
04	22230	X	20736	-0-	-1494	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	21251	-0-	-1720	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20214	-0-	-1416	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	20587	-0-	-1206	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20342	-0-	-1265	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19330	-0-	-1400	-0-	19330	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	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
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	211	1	5743	2	Y	-0-					59
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	231	1	5549	2	Y	-0-					59
06	5700	X	5120	-0-	-580	-0-	184	1	4936	2	Y	-0-					59
07	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	225	1	5905	2	Y	-0-					59
08	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	232	1	5903	2	Y	-0-					59
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	224	1	5418	2	Y	21	65	1			15
							23	9									

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	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
04	9660	X	9019	-0-	-641	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
06	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6990	-0-	-2465	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
*09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	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
04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	333	1	10685	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7736	-0-	-2370	-0-	394	1	7342	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7894	-0-	-3296	-0-	332	1	7562	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	3462	-0-	-8101	-0-	340	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	5993	-0-	-5570	-0-	342	1	5651	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	1619	-0-	-9391	-0-	337	1	1282	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

04	600	X	515	-0-	-85	-0-	515	1			N	-0-					-0-
05	527	X	412	-0-	-115	-0-	412	1			N	-0-					-0-
06	540	X	351	-0-	-189	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	558	X	309	-0-	-249	-0-	309	1			N	-0-					-0-
08	558	X	304	-0-	-254	-0-	304	1			N	-0-					-0-
09	510	X	326	-0-	-184	-0-	326	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

04	12480	X	11876	-0-	-604	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11985	-0-	-911	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11345	-0-	-1045	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11660	-0-	-1143	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11663	-0-	-923	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10648	-0-	-1232	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

04	34170	X	30649	-0-	-3521	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	30836	-0-	-3388	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
06	32310	X	28847	-0-	-3463	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
07	32271	X	29667	-0-	-2604	-0-	29667	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	29279	-0-	-2992	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
09	30660	X	27682	-0-	-2978	-0-	27682	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

04	37920	X	32826	-0-	-5094	-0-	885	1	31941	2	N	-0-					-0-
05	37851	X	32858	-0-	-4993	-0-	874	1	31984	2	N	-0-					-0-
06	37950	X	30529	-0-	-7421	-0-	814	1	29715	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	30838	-0-	-8377	-0-	858	1	29980	2	N	-0-					-0-
08	39215	X	29574	-0-	-9641	-0-	832	1	28742	2	N	-0-					-0-
09	32820	X	28960	-0-	-3860	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

04	4740	X	2285	-0-	-2455	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1316	-0-	-2584	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

04	10740	X	7958	-0-	-2782	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
*09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	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
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3956	-0-	-844	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4869	-0-	-990	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5133	-0-	-537	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	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
04	40890	X	34708	-0-	-6182	-0-	371	1	34337	2	N	-0-					-0-
05	41447	X	38772	-0-	-2675	-0-	230	1	38542	2	N	-0-					-0-
06	36630	X	32897	-0-	-3733	-0-	183	1	32714	2	N	-0-					-0-
07	35867	X	35705	-0-	-162	-0-	200	1	35505	2	N	-0-					-0-
08	38781	X	37291	-0-	-1490	-0-	200	1	37091	2	N	-0-					-0-
09	37530	X	33227	-0-	-4303	-0-	224	1	33003	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	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
04	6720	X	4922	-0-	-1798	-0-	617	1	4305	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	988	-0-	-1802	-0-	766	1	222	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	972	-0-	-6708	-0-	676	1	296	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	798	-0-	-7138	-0-	798	1			N	-0-					-0-
08	7936	X	825	-0-	-7111	-0-	825	1			N	-0-					-0-
09	4920	X	824	-0-	-4096	-0-	824	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	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
04	26040	X	23736	-0-	-2304	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	23689	-0-	-2568	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22057	-0-	-2633	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	22065	-0-	-3448	-0-	22065	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	22012	-0-	-3315	-0-	22012	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	20836	-0-	-2894	-0-	20836	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	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
04	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6238	-0-	-392	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6062	-0-	-178	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	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
04	31050	X	25215	-0-	-5835	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	25668	-0-	-5270	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	24047	-0-	-5263	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	24025	-0-	-5425	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	23130	-0-	-3933	-0-	23130	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	21709	-0-	-3521	-0-	21709	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	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
04	18840	X	16439	-0-	-2401	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16523	-0-	-2387	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	15376	-0-	-2384	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	15459	-0-	-2521	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15201	-0-	-2066	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	14999	-0-	-1441	-0-	14999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	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
04	8760	X	7817	-0-	-943	-0-	282	1	7535	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	7198	-0-	-1854	-0-	439	1	6759	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7268	-0-	-1492	-0-	718	1	6550	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	6920	-0-	-1450	-0-	624	1	6296	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	6402	-0-	-1689	-0-	849	1	5553	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	5814	-0-	-2016	-0-	739	1	5075	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	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
04	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	4473	-0-	-657	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	2546	-0-	-2755	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	2533	-0-	-2417	-0-	2533	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	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
04	25440	X	21833	-0-	-3607	-0-	21833	2			N	-0-			-0-
05	26288	X	22766	-0-	-3522	-0-	22766	2			N	-0-			-0-
06	22410	X	21919	-0-	-491	-0-	21919	2			N	-0-			-0-
07	23157	X	21895	-0-	-1262	-0-	21895	2			N	-0-			-0-
08	22754	X	22044	-0-	-710	-0-	22044	2			N	-0-			-0-
09	22020	X	21104	-0-	-916	-0-	21104	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	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
04	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-			-0-
05	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2			N	-0-			-0-
06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-			-0-
07	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-			-0-
08	16461	X	16361	-0-	-100	-0-	16361	2			N	-0-			-0-
09	15930	X	15538	-0-	-392	-0-	15538	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	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
04	8820	X	6640	-0-	-2180	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	5499	-0-	-3615	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	5342	-0-	-2818	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	4819	-0-	-3334	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	6590	-0-	-40	-0-	6590	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	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
04	11190	X	7768	-0-	-3422	-0-	338	1	7430	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	4990	-0-	-6573	-0-	340	1	4650	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	1128	-0-	-10062	-0-	284	1	844	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	295	-0-	-9811	-0-	295	1			N	-0-			-0-
08	8029	X	270	-0-	-7759	-0-	270	1			N	-0-			-0-
09	7770	X	3826	-0-	-3944	-0-	179	1	3647	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	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
04	14010	X	10004	-0-	-4006	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	10748	-0-	-3729	-0-	10748	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	10456	-0-	-3104	-0-	10456	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	12118	-0-	-1429	-0-	12118	2			N	-0-			-0-
08	12741	X	8352	-0-	-4389	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
09	10470	X	10209	-0-	-261	-0-	10209	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	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
04	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-			-0-
05	14105	X	6646	-0-	-7459	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	10863	-0-	-3237	-0-	10863	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	10065	-0-	-4505	-0-	10065	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	5966	-0-	-8604	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
09	13140	X	6488	-0-	-6652	-0-	106	1	6382	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

04	14670	X	12732	-0-	-1938	-0-	200	1	12532	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	12797	-0-	-1649	-0-	207	1	12590	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	12423	-0-	-1557	-0-	204	1	12219	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	12249	-0-	-1732	-0-	220	1	12029	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	12215	-0-	-991	-0-	226	1	11989	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11130	-0-	-1590	-0-	213	1	10917	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6638	-0-	-244	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6323	-0-	-547	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	5807	-0-	-1292	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	6693	-0-	-117	-0-	6693	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

04	15120	X	13485	-0-	-1635	-0-	13485	2			N	-0-			-0-
05	15810	X	13283	-0-	-2527	-0-	13283	2			N	-0-			-0-
06	15300	X	13131	-0-	-2169	-0-	13131	2			N	-0-			-0-
07	15810	X	13124	-0-	-2686	-0-	13124	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	7472	-0-	-7687	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	13270	-0-	-230	-0-	13270	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

04	10320	X	9747	-0-	-573	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	10663	-0-	-1	-0-	10663	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9001	-0-	-1589	-0-	9001	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	7052	-0-	-3891	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	10041	-0-	-902	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9125	-0-	-1195	-0-	9125	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

04	9420	X	8978	-0-	-442	-0-	8978	2			N	-0-			-0-
05	7781	X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	6399	-0-	-1131	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
07	9269	X	7028	-0-	-2241	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
08	9269	X	7156	-0-	-2113	-0-	7156	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	6531	-0-	-2439	-0-	6531	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

04	10560	X	5242	-0-	-5318	-0-	5242	3			N	-0-			44
05	8029	X	5198	-0-	-2831	-0-	5198	3			N	-0-			44
06	6930	X	4694	-0-	-2236	-0-	4694	3			N	-0-			44
07	7161	X	5330	-0-	-1831	-0-	5330	3			N	-0-			44
08	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	7088	3			N	-0-			44
*09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	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
04	9450	X	7930	-0-	-1520	-0-	7930	3			N	-0-					23
05	10416	X	8171	-0-	-2245	-0-	8171	3			N	-0-					23
06	10080	X	7456	-0-	-2624	-0-	7456	3			N	-0-					23
07	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	8640	3			N	-0-					23
08	9889	X	5868	-0-	-4021	-0-	5868	3			N	-0-					23
*09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

04	16980	X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14062	-0-	-2058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12661	-0-	-2219	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12870	-0-	-2630	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12393	-0-	-3107	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	12229	-0-	-2771	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

04	15390	X	13020	-0-	-2370	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	11399	-0-	-3791	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11450	-0-	-3130	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13259	-0-	-1001	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10772	-0-	-2248	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

04	19200	X	16619	-0-	-2581	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17107	-0-	-2113	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
06	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16094	-0-	-1080	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	15569	-0-	-1605	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14668	-0-	-1952	-0-	14668	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

04	21960	X	20015	-0-	-1945	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20649	-0-	-555	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18328	-0-	-2672	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	17871	-0-	-3829	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	17971	-0-	-3729	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17303	-0-	-2707	-0-	17303	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6230	-0-	-370	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5985	-0-	-835	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5433	-0-	-1387	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3990	-0-	-2580	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

04	7740	X	2639	-0-	-5101	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	6325	-0-	-1487	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6262	-0-	-278	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	4762	-0-	-1996	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	4432	-0-	-1892	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	4545	-0-	-1725	-0-	4545	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	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
04	20970	X	17226	-0-	-3744	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	16044	-0-	-5253	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16085	-0-	-3865	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15256	-0-	-2538	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	13556	-0-	-4238	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15303	-0-	-1917	-0-	15303	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	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
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
05	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7687	-0-	-53	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7549	-0-	-449	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7111	-0-	-980	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6711	-0-	-1119	-0-	6711	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	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
04	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3553	-0-	-47	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	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
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13614	-0-	-1452	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12451	-0-	-2129	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12723	-0-	-2343	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12262	-0-	-2711	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11086	-0-	-2954	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	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
04	10050	X	9046	-0-	-1004	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8943	-0-	-1442	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9036	-0-	-444	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9004	-0-	-358	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8090	-0-	-970	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	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
04	12270	X	11216	-0-	-1054	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11975	-0-	-704	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11252	-0-	-748	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11187	-0-	-1027	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10967	-0-	-999	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11368	-0-	-212	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	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
04	10890	X	10607	-0-	-283	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10422	-0-	-800	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	8901	-0-	-2079	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9703	-0-	-1643	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9486	-0-	-1860	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9091	-0-	-1529	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	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
04	11790	X	10785	-0-	-1005	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10342	-0-	-1178	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10904	-0-	-907	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10696	-0-	-526	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10243	-0-	-617	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	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
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9361	-0-	-900	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8214	-0-	-2016	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8643	-0-	-1928	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9211	-0-	-1360	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8704	-0-	-716	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	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
04	23910	X	20706	-0-	-3204	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20118	-0-	-3938	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20425	-0-	-2675	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	19980	-0-	-2278	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	19710	-0-	-2424	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18170	-0-	-2530	-0-	18170	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	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
04	16110	X	13505	-0-	-2605	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14012	-0-	-2635	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12767	-0-	-1903	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13340	-0-	-1540	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13689	-0-	-1191	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12526	-0-	-1034	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	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
04	18960	X	10388	-0-	-8572	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18895	-0-	-635	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16755	-0-	-1845	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17338	-0-	-1851	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17827	-0-	-1083	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	16474	-0-	-1826	-0-	16474	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	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
04	13290	X	12522	-0-	-768	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12516	-0-	-1217	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11231	-0-	-2059	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12381	-0-	-980	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10424	-0-	-2937	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11383	-0-	-1127	-0-	11383	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	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
04	10740	X	6919	-0-	-3821	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8587	-0-	-2511	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10283	-0-	-443	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9217	-0-	-2183	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	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
04	6000	X	5929	-0-	-71	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5773	-0-	-830	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	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
04	5010	X	3642	-0-	-1368	-0-	145	1	3497	2	N	-0-					86
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	304	1	7744	2	N	-0-					86
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	218	1	6925	2	N	-0-					86
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	202	1	6830	2	N	-0-					86
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	192	1	6552	2	N	104	190	1			-0-
							114	9									
*09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	186	1	6046	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	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
04	8910	X	7256	-0-	-1654	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8324	-0-	-511	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7065	-0-	-1575	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	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
04	12570	X	11168	-0-	-1402	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11672	-0-	-480	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	7668	-0-	-3972	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11412	-0-	-492	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11433	-0-	-347	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10826	-0-	-484	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	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
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	67	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	139	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	87	1	5736	2	N	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	65	1	3941	2	N	-0-					-0-
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	46	1	4286	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

04	13830	X	12368	-0-	-1462	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10482	-0-	-2988	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	10271	-0-	-2997	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	9717	-0-	-3551	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11348	-0-	-1012	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

04	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7636	-0-	-858	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7087	-0-	-1133	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7283	-0-	-1025	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4996	-0-	-2534	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

04	37800	X	33910	-0-	-3890	-0-	33910	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	34837	-0-	-3107	-0-	34837	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	32998	-0-	-3032	-0-	32998	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	33490	-0-	-1540	-0-	33490	2			N	-0-					-0-
08	35030	X	32746	-0-	-2284	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	30699	-0-	-3201	-0-	30699	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

04	9210	X	7948	-0-	-1262	-0-	291	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	394	1	8360	2	N	-0-					-0-
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	500	1	8113	2	N	-0-					-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	530	1	8746	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8431	-0-	-466	-0-	505	1	7926	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8477	-0-	-133	-0-	418	1	8059	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

04	9390	X	9057	-0-	-333	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8706	-0-	-714	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

04	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
06	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
*09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	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
04	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
*09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

04	13140	X	11559	-0-	-1581	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
05	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
06	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12914	-0-	-3392	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	13970	-0-	-2336	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	9176	-0-	-7534	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

04	22920	X	18378	-0-	-4542	-0-	525	1	17853	2	N	-0-					-0-
05	23684	X	20763	-0-	-2921	-0-	525	1	20238	2	N	-0-					-0-
06	22920	X	18714	-0-	-4206	-0-	496	1	18218	2	N	-0-					-0-
07	22506	X	17598	-0-	-4908	-0-	472	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	22506	X	17969	-0-	-4537	-0-	461	1	17508	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	16616	-0-	-3484	-0-	428	1	16188	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

04	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	643	1	21847	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	25255	-0-	-4040	-0-	638	1	24617	2	N	-0-					-0-
06	29430	X	23971	-0-	-5459	-0-	635	1	23336	2	N	-0-					-0-
07	30411	X	23540	-0-	-6871	-0-	632	1	22908	2	N	-0-					-0-
08	30411	X	24669	-0-	-5742	-0-	633	1	24036	2	N	-0-					-0-
09	24450	X	22641	-0-	-1809	-0-	584	1	22057	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

04	30424	X	30424	-0-	-0-	-0-	870	1	29554	2	N	-0-					-0-
05	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	964	1	37168	2	N	-0-					-0-
06	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	1077	1	39597	2	N	-0-					-0-
07	43625	X	43625	-0-	-0-	-0-	1170	1	42455	2	N	-0-					-0-
08	42148	X	42148	-0-	-0-	-0-	1081	1	41067	2	N	-0-					-0-
09	40680	X	39575	-0-	-1105	-0-	1020	1	38555	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

04	10500	X	9848	-0-	-652	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9561	-0-	-1134	-0-	9561	3			Y	-0-					-0-
06	10050	X	9676	-0-	-374	-0-	9676	3			Y	-0-					-0-
07	10385	X	9957	-0-	-428	-0-	9957	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9872	-0-	-389	-0-	9788	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	9840	X	9377	-0-	-463	-0-	9377	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

04	16470	X	12801	-0-	-3669	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12056	-0-	-874	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13084	-0-	-277	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10682	-0-	-2679	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	8242	-0-	-4568	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	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
04	11040	X	10487	-0-	-553	-0-	10487	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10564	-0-	-689	-0-	10564	3			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10358	-0-	-382	-0-	10219	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	11067	X	10478	-0-	-589	-0-	10478	3			Y	-0-					-0-
08	10974	X	10407	-0-	-567	-0-	10407	3			Y	-0-					-0-
09	10500	X	9880	-0-	-620	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	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
04	7140	X	6988	-0-	-152	-0-	449	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	483	1	7576	2	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	460	1	7163	2	N	-0-					-0-
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	441	1	7140	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	474	1	7418	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	5325	-0-	-2475	-0-	477	1	4848	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	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
04	17460	X	16212	-0-	-1248	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16183	-0-	-1859	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	14574	-0-	-2166	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	16447	-0-	-293	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	15794	-0-	-2296	-0-	15794	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	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
04	21749	X	6672	-0-	-15077	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	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
04	18450	X	16475	-0-	-1975	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	16801	-0-	-2264	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16391	-0-	-1489	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16305	-0-	-1830	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16133	-0-	-2002	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15132	-0-	-1338	-0-	15132	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	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
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	15004	-0-	-2726	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	12925	-0-	-5396	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	13971	-0-	-4350	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	10090	-0-	-6440	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	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
04	17520	X	15566	-0-	-1954	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16094	-0-	-2010	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15710	-0-	-1630	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16012	-0-	-1503	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15962	-0-	-561	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15402	-0-	-318	-0-	15402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	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
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	9040	-0-	-12	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
*09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

04	10290	X	9470	-0-	-820	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9585	-0-	-645	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
06	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7654	-0-	-2297	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9276	-0-	-534	-0-	9276	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

04	16770	X	13524	-0-	-3246	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12684	-0-	-1483	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12343	-0-	-197	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12386	-0-	-1595	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11392	-0-	-2589	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	11063	-0-	-2467	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

04	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4378	-0-	-1264	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3899	-0-	-2251	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5126	-0-	-1229	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6254	-0-	-101	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

04	7470	X	4632	-0-	-2838	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4564	-0-	-1853	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5821	-0-	-1123	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

04	17640	X	15134	-0-	-2506	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15968	-0-	-1981	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	14152	-0-	-3218	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15656	-0-	-1394	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	14823	-0-	-2103	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14147	-0-	-1303	-0-	14147	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

04	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	350	1	13908	2	N	-0-					-0-
05	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	415	1	18450	2	N	-0-					-0-
06	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	393	1	16399	2	N	-0-					-0-
07	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	420	1	16166	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	12165	-0-	-6714	-0-	554	1	11611	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	8788	-0-	-9482	-0-	539	1	8249	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	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
04	8940	X	6044	-0-	-2896	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
05	9238	X	1139	-0-	-8099	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	6615	-0-	-2325	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	5782	-0-	-1193	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	6409	-0-	-221	-0-	6409	2			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	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
04	9390	X	8756	-0-	-634	-0-	423	1	8333	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	7080	-0-	-2623	-0-	541	1	6539	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	5269	-0-	-3641	-0-	507	1	4762	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8401	-0-	-806	-0-	421	1	7980	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	2532	-0-	-6675	-0-	268	1	2264	2	N	-0-			-0-
*09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	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
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	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
04	14340	X	9718	-0-	-4622	-0-	413	1	9305	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	9718	-0-	-4232	-0-	427	1	9291	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	7631	-0-	-2779	-0-	404	1	7227	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	7234	-0-	-3275	-0-	452	1	6782	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	6806	-0-	-3269	-0-	486	1	6320	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8287	-0-	-1433	-0-	471	1	7816	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	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
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-			-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	283	1	4303	2	N	-0-			-0-
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	245	1	12304	2	N	-0-			-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	254	1	12812	2	N	-0-			-0-
08	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	245	1	12354	2	N	-0-			-0-
*09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	234	1	9949	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	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
04	8490	X	4599	-0-	-3891	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	11	-0-	-8607	-0-	11	1			N	-0-			-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
09	4590	X	197	-0-	-4393	-0-	197	1			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	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
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	236	1	3480	2	N	-0-			-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	302	1	5914	2	N	-0-			-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	281	1	6138	2	N	-0-			-0-
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-			-0-
08	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-			-0-
*09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	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
04	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-			-0-
05	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-			-0-
06	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-			-0-
07	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-			-0-
08	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-			-0-
*09	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	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
04	9030	X	5780	-0-	-3250	-0-	374	1	5406	2	N	-0-			-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	444	1	9111	2	N	-0-			-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	322	1	8907	2	N	-0-			-0-
07	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	23	1	11092	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	7932	-0-	-1616	-0-	63	1	7869	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	7662	-0-	-1578	-0-	7662	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	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
04	9870	X	8779	-0-	-1091	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
05	9951	X	9191	-0-	-760	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	9053	-0-	-577	-0-	9053	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8867	-0-	-774	-0-	8867	2			N	-0-			-0-
08	9238	X	8711	-0-	-527	-0-	8711	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8059	-0-	-1001	-0-	8059	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	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
04	21510	X	19214	-0-	-2296	-0-	19214	2			N	-0-			-0-
05	19282	X	18598	-0-	-684	-0-	18598	2			N	-0-			-0-
06	20190	X	17418	-0-	-2772	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
07	20863	X	16937	-0-	-3926	-0-	16937	2			N	-0-			-0-
08	20863	X	17537	-0-	-3326	-0-	17537	2			N	-0-			-0-
09	19200	X	16103	-0-	-3097	-0-	16103	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	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
04	14220	X	13458	-0-	-762	-0-	13458	2			N	-0-			-0-
05	14353	X	13065	-0-	-1288	-0-	13065	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	9604	-0-	-4749	-0-	9604	2			N	-0-			-0-
08	14136	X	13769	-0-	-367	-0-	13769	2			N	-0-			-0-
09	13470	X	12623	-0-	-847	-0-	12623	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	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
04	14460	X	14090	-0-	-370	-0-	14090	2			N	-0-			-0-
05	14942	X	13352	-0-	-1590	-0-	13352	2			N	-0-			-0-
06	14460	X	11584	-0-	-2876	-0-	11584	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	12998	-0-	-1572	-0-	12998	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	13112	-0-	-1458	-0-	13112	2			N	-0-			-0-
09	14100	X	12542	-0-	-1558	-0-	12542	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	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
04	17430	X	14822	-0-	-2608	-0-	144	1	14678	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	15102	-0-	-2909	-0-	148	1	14954	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	11093	-0-	-5857	-0-	34	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	13623	-0-	-3024	-0-	4	1	13619	2	N	-0-			-0-
08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-			-0-
*09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	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
04	13380	X	12214	-0-	-1166	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12321	-0-	-1505	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12887	-0-	-133	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12131	-0-	-1199	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11459	-0-	-1158	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10955	-0-	-1945	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

04	21360	X	20323	-0-	-1037	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20984	-0-	-840	-0-	20984	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19705	-0-	-1085	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	19680	-0-	-1803	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19138	-0-	-2345	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	17537	-0-	-2773	-0-	17537	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

04	10980	X	10401	-0-	-579	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10426	-0-	-672	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10430	-0-	-1780	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11518	-0-	-1099	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10387	-0-	-2230	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9113	-0-	-1327	-0-	9113	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-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-
*09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

04	21930	X	19426	-0-	-2504	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	19322	-0-	-3339	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	18057	-0-	-3873	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	17943	-0-	-3757	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	7877	-0-	-12955	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	12893	-0-	-6547	-0-	12893	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	339	1	5140	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	347	1	4949	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	3091	-0-	-2819	-0-	279	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	339	-0-	-5768	-0-	339	1			N	-0-					-0-
08	6107	X	5331	-0-	-776	-0-	299	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	806	-0-	-4684	-0-	294	1	512	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

04	9750	X	7527	-0-	-2223	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7453	-0-	-1971	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6660	-0-	-2460	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7489	-0-	-633	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7255	-0-	-619	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6795	-0-	-735	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	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
04	9150	X	2898	-0-	-6252	-0-	355	1	2543	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	431	-0-	-8776	-0-	431	1			N	-0-			-0-
06	8460	X	310	-0-	-8150	-0-	310	1			N	-0-			-0-
07	8308	X	1389	-0-	-6919	-0-	65	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	263	1	15451	2	N	-0-			-0-
*09	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

04	12420	X	9923	-0-	-2497	-0-	287	1	9636	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	9654	-0-	-3118	-0-	293	1	9361	2	N	-0-			-0-
06	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	94	1	14198	2	N	-0-			-0-
07	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-			-0-
08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			N	-0-			-0-
*09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

04	12000	X	9928	-0-	-2072	-0-	9928	2			N	-0-			39
05	12183	X	10165	-0-	-2018	-0-	10165	2			N	-0-			39
06	11520	X	10278	-0-	-1242	-0-	10278	2			N	-0-			39
07	11563	X	10106	-0-	-1457	-0-	10106	2			N	-0-			39
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-			39
09	10290	X	9611	-0-	-679	-0-	9611	2			N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

04	7320	X	6744	-0-	-576	-0-	6744	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	5864	-0-	-1700	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6627	-0-	-693	-0-	6627	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6892	-0-	-300	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6820	-0-	-372	-0-	6820	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	6489	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

04	17370	X	16627	-0-	-743	-0-	16627	2			N	-0-			-0-
05	17949	X	17627	-0-	-322	-0-	17627	2			N	-0-			-0-
06	17370	X	16362	-0-	-1008	-0-	16362	2			N	-0-			-0-
07	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17480	2			N	-0-			-0-
08	17639	X	14586	-0-	-3053	-0-	14586	2			N	-0-			-0-
09	17070	X	13538	-0-	-3532	-0-	13538	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

04	12780	X	11535	-0-	-1245	-0-	11535	2			N	-0-			-0-
05	12648	X	11545	-0-	-1103	-0-	11545	2			N	-0-			-0-
06	11970	X	10968	-0-	-1002	-0-	10968	2			N	-0-			-0-
07	12369	X	11409	-0-	-960	-0-	11409	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	10287	-0-	-2082	-0-	10287	2			N	-0-			-0-
09	11550	X	10211	-0-	-1339	-0-	10211	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

04	22080	X	18769	-0-	-3311	-0-	18769	2			N	-0-			-0-
05	22103	X	19024	-0-	-3079	-0-	19024	2			N	-0-			-0-
06	21390	X	18693	-0-	-2697	-0-	18693	2			N	-0-			-0-
07	21328	X	18678	-0-	-2650	-0-	18678	2			N	-0-			-0-
08	20708	X	18273	-0-	-2435	-0-	18273	2			N	-0-			-0-
09	18780	X	16149	-0-	-2631	-0-	16149	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	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
04	13530	X	11526	-0-	-2004	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11749	-0-	-2232	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9916	-0-	-2534	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	4860	-0-	-7044	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8236	-0-	-3668	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8791	-0-	-2729	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	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
04	13230	X	12361	-0-	-869	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13110	-0-	-344	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12299	-0-	-391	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12279	-0-	-493	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11286	-0-	-1827	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10439	-0-	-2251	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	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
04	9570	X	7812	-0-	-1758	-0-	386	1	7426	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7478	-0-	-2287	-0-	396	1	7082	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8598	-0-	-372	-0-	168	1	8430	2	N	-0-					-0-
07	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
08	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
*09	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	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
04	13560	X	11945	-0-	-1615	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12518	-0-	-192	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10990	-0-	-1490	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10221	-0-	-2675	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	9276	-0-	-3620	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	8599	-0-	-3521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	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
04	22320	X	20633	-0-	-1687	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	21258	-0-	-1806	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	19849	-0-	-2471	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20806	-0-	-1917	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	20273	-0-	-2140	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19646	-0-	-994	-0-	19646	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	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
04	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	7039	3			N	-0-	5	1			81
05	7688	X	7063	-0-	-625	-0-	6987	3	76	9	N	69	91	1			59
06	7320	X	6674	-0-	-646	-0-	6674	3			N	-0-					59
07	7471	X	6832	-0-	-639	-0-	6829	3	3	9	N	3	5	1			57
08	7471	X	6786	-0-	-685	-0-	6786	3			N	-0-					57
09	7050	X	6611	-0-	-439	-0-	6604	3	7	9	N	6					63

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	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
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-	3	1			88
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	N	3					91
06	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	4173	3			N	-0-					91
07	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	4103	3	2	9	N	2	3	1			90
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4829	3	8	9	N	7	63	1			34
*09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4806	3	4	9	N	4					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	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
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7028	-0-	-742	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	5258	-0-	-2771	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5384	-0-	-2645	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5653	-0-	-2117	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	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
04	7920	X	6319	-0-	-1601	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7719	-0-	-381	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	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
04	6150	X	4910	-0-	-1240	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4602	-0-	-768	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3611	-0-	-1938	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3204	-0-	-2345	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	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
04	14010	X	12139	-0-	-1871	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12580	-0-	-1897	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13263	-0-	-747	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
08	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
*09	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	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
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	290	1	8736	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9149	-0-	-709	-0-	298	1	8851	2	N	-0-					-0-
06	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	59	1	11622	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	7059	-0-	-2458	-0-	125	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10171	-0-	-1499	-0-	10171	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	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
04	18390	X	17480	-0-	-910	-0-	362	1	17118	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	17301	-0-	-2167	-0-	376	1	16925	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	16094	-0-	-2746	-0-	363	1	15731	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	15411	-0-	-4057	-0-	374	1	15037	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	15538	-0-	-3031	-0-	367	1	15171	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	10965	-0-	-6525	-0-	358	1	10607	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	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
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	195	1	7272	2	N	-0-					56
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	172	1	6940	2	N	-0-					56
06	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	129	1	6306	2	N	-0-					56
07	6975	X	5862	-0-	-1113	-0-	121	1	5741	2	N	-0-					56
08	6975	X	1	-0-	-6974	-0-	1	2			N	-0-					56
09	6750	X	4846	-0-	-1904	-0-	66	1	4780	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	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
04	990	X	491	-0-	-499	-0-	451	1	40	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	407	-0-	-1825	-0-	407	1			N	-0-			-0-
06	2160	X	1150	-0-	-1010	-0-	396	1	754	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	337	1	1175	2	N	-0-			-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
09	1140	X	677	-0-	-463	-0-	127	1	550	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	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
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-			-0-
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
*09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	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
04	17580	X	5312	-0-	-12268	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
05	17825	X	7439	-0-	-10386	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
06	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-			-0-
07	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-			-0-
08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-			-0-
09	14610	X	8285	-0-	-6325	-0-	8285	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	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
04	17700	X	15687	-0-	-2013	-0-	15687	2			N	-0-			-0-
05	18290	X	16020	-0-	-2270	-0-	16020	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-			-0-
07	16213	X	15155	-0-	-1058	-0-	15155	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	13101	-0-	-3112	-0-	13101	2			N	-0-			-0-
09	15690	X	12592	-0-	-3098	-0-	12592	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	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
04	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-			-0-
05	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-			-0-
06	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-			-0-
07	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	2			N	-0-			-0-
08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-			-0-
*09	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	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
04	8190	X	7584	-0-	-606	-0-	7584	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
06	8130	X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6596	-0-	-1402	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	5961	-0-	-1882	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	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
04	12690	X	11480	-0-	-1210	-0-	11480	2			N	-0-			-0-
05	13113	X	9003	-0-	-4110	-0-	9003	2			N	-0-			-0-
06	11970	X	9980	-0-	-1990	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
07	12121	X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-			-0-
08	12121	X	10717	-0-	-1404	-0-	10717	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10007	-0-	-1483	-0-	10007	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	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
04	7980	X	7613	-0-	-367	-0-	7613	2			Y	-0-					-0-
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	7402	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	2090	-0-	-5784	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

04	19830	X	18010	-0-	-1820	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18517	-0-	-1974	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17031	-0-	-2799	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17651	-0-	-2096	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	18369	-0-	-417	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17393	-0-	-607	-0-	17393	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

04	11670	X	6029	-0-	-5641	-0-	6029	2			Y	-0-					2
05	11935	X	6285	-0-	-5650	-0-	6285	2			Y	-0-					2
06	10950	X	5816	-0-	-5134	-0-	5816	2			Y	-0-					2
07	11315	X	4851	-0-	-6464	-0-	4851	2			Y	-0-					2
08	9145	X	4	-0-	-9141	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					2

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

04	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8711	-0-	-155	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7842	-0-	-738	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
*09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

04	26760	X	25874	-0-	-886	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	27254	-0-	-1266	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	24549	-0-	-3051	-0-	24549	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	26989	-0-	-1531	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	26686	-0-	-563	-0-	26686	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	25495	-0-	-875	-0-	25495	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			Y	-0-					-0-
06	9150	X	8368	-0-	-782	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8496	-0-	-742	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8605	-0-	-788	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8918	-0-	-172	-0-	8918	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7451	-0-	-1384	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6587	-0-	-1963	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8407	-0-	-428	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7393	-0-	-677	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

04	21480	X	14335	-0-	-7145	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	13115	-0-	-8430	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	11028	-0-	-7542	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	14996	-0-	-4193	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17920	-0-	-804	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12335	-0-	-2005	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

04	11880	X	9320	-0-	-2560	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
06	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9600	-0-	-413	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8753	-0-	-1508	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8898	-0-	-1032	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

04	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	161	1	19610	2	N	-0-					-0-
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	162	1	19365	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	19298	-0-	-922	-0-	163	1	19135	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	20106	-0-	-788	-0-	168	1	19938	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	19208	-0-	-1686	-0-	165	1	19043	2	N	-0-					-0-
09	19770	X	19588	-0-	-182	-0-	167	1	19421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	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
04	10290	X	6838	-0-	-3452	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	7939	-0-	-2694	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	5246	-0-	-5044	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	6033	-0-	-4600	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	6622	-0-	-3515	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6661	-0-	-1019	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

04	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8646	-0-	-189	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8607	-0-	-352	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
*09	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

04	10470	X	9509	-0-	-961	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9090	-0-	-1380	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9866	-0-	-953	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8641	-0-	-2178	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	6393	-0-	-3387	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

04	19230	X	17541	-0-	-1689	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	18521	-0-	-1350	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17713	-0-	-1127	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	17737	-0-	-987	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16909	-0-	-1598	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	15709	-0-	-2201	-0-	15709	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

04	16110	X	11912	-0-	-4198	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13221	-0-	-1752	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10731	-0-	-279	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12120	-0-	-187	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11174	-0-	-2032	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	8031	-0-	-4749	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

04	15540	X	13882	-0-	-1658	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14599	-0-	-1459	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13804	-0-	-1736	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	12848	-0-	-2807	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	15218	-0-	-3	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
*09	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

04	20340	X	15295	-0-	-5045	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17068	-0-	-3392	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
06	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
07	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
08	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16903	-0-	-287	-0-	16903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	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
04	14430	X	10991	-0-	-3439	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	8560	-0-	-5855	-0-	160	1	8400	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	9276	-0-	-3984	-0-	166	1	9110	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	10143	-0-	-3559	-0-	174	1	9969	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	9861	-0-	-3314	-0-	168	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8106	-0-	-2874	-0-	130	1	7976	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	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
04	19680	X	15048	-0-	-4632	-0-	15048	2			Y	-0-					-0-
05	20119	X	14712	-0-	-5407	-0-	14712	2			Y	-0-					-0-
06	19470	X	13822	-0-	-5648	-0-	13822	2			Y	-0-					-0-
07	19964	X	14068	-0-	-5896	-0-	14068	2			Y	-0-					-0-
08	15562	X	14772	-0-	-790	-0-	14772	2			Y	-0-					-0-
09	15060	X	13561	-0-	-1499	-0-	13561	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	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
04	10680	X	10597	-0-	-83	-0-	10597	2			Y	-0-					26
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			Y	-0-					26
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			Y	-0-					26
07	10943	X	10927	-0-	-16	-0-	10927	2			Y	-0-					26
08	11439	X	10716	-0-	-723	-0-	10647	2	69	9	Y	63	89	1			-0-
09	11070	X	10317	-0-	-753	-0-	10317	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	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
04	13650	X	13619	-0-	-31	-0-	13619	2			Y	-0-					-0-
05	14105	X	14075	-0-	-30	-0-	14075	2			Y	-0-					-0-
06	13710	X	13672	-0-	-38	-0-	13672	2			Y	-0-					-0-
07	14167	X	13933	-0-	-234	-0-	13933	2			Y	-0-					-0-
08	14167	X	13487	-0-	-680	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
09	13680	X	12933	-0-	-747	-0-	12933	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	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
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14138	-0-	-308	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13937	-0-	-43	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13560	-0-	-886	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13950	-0-	-186	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12518	-0-	-1432	-0-	12518	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	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
04	33540	X	26710	-0-	-6830	-0-	26710	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	29444	-0-	-3571	-0-	29444	2			N	-0-					-0-
06	30690	X	25774	-0-	-4916	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	25380	-0-	-4814	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	24216	-0-	-5234	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	21610	-0-	-6890	-0-	21610	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	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
04	19020	X	17140	-0-	-1880	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17310	-0-	-2499	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	15863	-0-	-3307	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	17425	-0-	-2384	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
*09	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	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
04	12690	X	11017	-0-	-1673	-0-	11017	2			N	-0-					39
05	13113	X	10994	-0-	-2119	-0-	10994	2			N	-0-					39
06	12690	X	11413	-0-	-1277	-0-	11413	2			N	-0-					39
07	12958	X	11361	-0-	-1597	-0-	11361	2			N	-0-					39
08	11966	X	10852	-0-	-1114	-0-	10852	2			N	-0-					39
*09	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

04	14190	X	12098	-0-	-2092	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12348	-0-	-2315	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11613	-0-	-987	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12194	-0-	-516	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11597	-0-	-1113	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11244	-0-	-846	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

04	8280	X	6871	-0-	-1409	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6778	-0-	-1778	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6327	-0-	-1392	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6296	-0-	-1113	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5938	-0-	-1052	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

04	17070	X	14823	-0-	-2247	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14751	-0-	-1276	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13800	-0-	-1200	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15327	-0-	-173	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13361	-0-	-1459	-0-	13361	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

04	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	19480	-0-	-1848	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	18042	-0-	-2178	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18321	-0-	-1519	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	18197	-0-	-1271	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16951	-0-	-1889	-0-	16951	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

04	23130	X	20601	-0-	-2529	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	21061	-0-	-2840	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	19669	-0-	-3461	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	18545	-0-	-3713	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	17625	-0-	-4633	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17491	-0-	-3119	-0-	17491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	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
04	21000	X	20050	-0-	-950	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	20270	-0-	-748	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	18811	-0-	-539	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	19577	-0-	-1131	-0-	19577	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18571	-0-	-2137	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17143	-0-	-2897	-0-	17143	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	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
04	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12221	-0-	-210	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10179	-0-	-2211	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
07	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11301	-0-	-1502	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10782	-0-	-1308	-0-	10782	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	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
04	14520	X	12252	-0-	-2268	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12995	-0-	-1327	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12747	-0-	-1113	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13423	-0-	-527	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12310	-0-	-1268	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11533	-0-	-1217	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	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
04	16620	X	15648	-0-	-972	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15962	-0-	-902	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15336	-0-	-834	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15112	-0-	-1473	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15116	-0-	-1252	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14770	-0-	-890	-0-	14770	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	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
04	20430	X	15723	-0-	-4707	-0-	99	1	15624	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	15914	-0-	-4081	-0-	105	1	15809	2	N	-0-					-0-
06	15840	X	14933	-0-	-907	-0-	104	1	14829	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15543	-0-	-701	-0-	106	1	15437	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	104	1	15151	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	13985	-0-	-1735	-0-	99	1	13886	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	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
04	18930	X	15394	-0-	-3536	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	15904	-0-	-1828	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14090	-0-	-2590	-0-	30	1	14060	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	13998	-0-	-3238	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	11850	-0-	-5386	-0-	31	1	11819	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	11087	-0-	-4303	-0-	72	1	11015	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	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
04	8790	X	7915	-0-	-875	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7684	-0-	-934	-0-	7684	2			Y	-0-					-0-
06	7800	X	7656	-0-	-144	-0-	7656	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7115	-0-	-1069	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6737	-0-	-1183	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	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
04	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
05	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14628	-0-	-283	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14467	-0-	-444	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13852	-0-	-578	-0-	13852	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	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
04	8010	X	7605	-0-	-405	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7849	-0-	-428	-0-	7795	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	7710	X	7583	-0-	-127	-0-	7583	2			Y	-0-					-0-
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7370	-0-	-504	-0-	7342	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7620	X	7178	-0-	-442	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	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
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14668	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2			Y	-0-					-0-
07	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			Y	-0-					-0-
08	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16895	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*09	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	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
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8917	-0-	5917	5917	8917	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10454	-0-	7354	13271	10454	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8800	-0-	5700	18971	8800	2			N	-0-					-0-
*09	26223	X	7252	-0-	-18971	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	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
04	16140	X	11999	-0-	-4141	-0-	259	1	11740	2	N	-0-					-0-
05	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	80	1	16602	2	N	-0-					-0-
06	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
07	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
08	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
*09	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	18120	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	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
04	16080	X	15151	-0-	-929	-0-	15151	2			Y	-0-					-0-
05	16399	X	15741	-0-	-658	-0-	15741	2			Y	-0-					-0-
06	15840	X	15222	-0-	-618	-0-	15222	2			Y	-0-					-0-
07	16368	X	14122	-0-	-2246	-0-	14122	2			Y	-0-					-0-
08	16368	X	14661	-0-	-1707	-0-	14661	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	14294	-0-	-946	-0-	14294	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	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
04	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	32	1	11128	2	N	-0-					-0-
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6730	-0-	-1040	-0-	221	1	6507	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	324	1	7778	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	304	1	7141	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7442	-0-	-328	-0-	397	1	7043	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	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
04	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	1176	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	1887	-0-	-4716	-0-	902	1	985	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5337	-0-	-1053	-0-	917	1	4420	2	N	-0-					-0-
07	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	738	1	12327	2	N	-0-					-0-
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	477	1	14909	2	N	-0-					-0-
*09	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	360	1	13502	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	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
04	10530	X	8605	-0-	-1925	-0-	269	1	8336	2	N	-0-					-0-
05	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	358	1	12516	2	N	-0-					-0-
06	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
07	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
08	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15278	-0-	-1312	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	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
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12534	-0-	-238	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11521	-0-	-479	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11798	-0-	-1563	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11257	-0-	-2104	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11583	-0-	-1347	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	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
04	8970	X	6391	-0-	-2579	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7420	-0-	-1849	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	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
04	14730	X	13561	-0-	-1169	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13464	-0-	-1633	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12245	-0-	-2365	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12657	-0-	-903	-0-	12657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	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
04	16740	X	14792	-0-	-1948	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14534	-0-	-2268	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13762	-0-	-1598	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13831	-0-	-1452	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12547	-0-	-2243	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	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
04	25320	X	24655	-0-	-665	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	25400	-0-	-764	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	24402	-0-	-648	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	25080	-0-	-712	-0-	25080	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	24839	-0-	-705	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	23706	-0-	-954	-0-	23706	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	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
04	8220	X	7687	-0-	-533	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7850	-0-	-644	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7539	-0-	-561	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7682	-0-	-440	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7657	-0-	-279	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	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
04	14970	X	13658	-0-	-1312	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	14174	-0-	-226	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
08	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12205	-0-	-2165	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	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
04	2670	X	2205	-0-	-465	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1614	-0-	-1476	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	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
04	7860	X	6686	-0-	-1174	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6074	-0-	-2048	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6114	-0-	-1746	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5155	-0-	-2440	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5350	-0-	-2183	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5270	-0-	-1420	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	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
04	9330	X	7150	-0-	-2180	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7280	-0-	-1307	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7018	-0-	-1292	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7148	-0-	-1377	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6979	-0-	-585	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5741	-0-	-1399	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	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
04	9480	X	8104	-0-	-1376	-0-	8104	2			N	-0-					246
05	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	8376	2			N	-0-					246
06	9120	X	8676	-0-	-444	-0-	8676	2			N	-0-					246
07	9393	X	8929	-0-	-464	-0-	8929	2			N	-0-					246
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					246
09	8670	X	8428	-0-	-242	-0-	8428	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

04	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10363	-0-	-647	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10918	-0-	-831	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10695	-0-	-1054	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
*09	11370	X	8678	-0-	-2692	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

04	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7049	-0-	-1141	-0-	18	1	7031	2	N	-0-					-0-
07	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
*09	8190	X	5133	-0-	-3057	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

04	15240	X	13692	-0-	-1548	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12786	-0-	-2064	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13307	-0-	-1294	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12856	-0-	-1745	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11791	-0-	-1889	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

04	20100	X	18138	-0-	-1962	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	18578	-0-	-2192	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17968	-0-	-2132	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18015	-0-	-1453	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17504	-0-	-1251	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
*09	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3809	-0-	809	809	3809	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

04	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	235	1	9176	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10063	-0-	-756	-0-	246	1	9817	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9631	-0-	-689	-0-	238	1	9393	2	N	-0-					-0-
07	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	244	1	10205	2	N	-0-					-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	246	1	10917	2	N	-0-					-0-
*09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	239	1	10320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	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
04	21090	X	16976	-0-	-4114	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19561	-0-	-2232	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	17897	-0-	-2623	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	17241	-0-	-3684	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17561	-0-	-2217	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	16607	-0-	-2323	-0-	16607	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

04	13980	X	13432	-0-	-548	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	14066	-0-	-256	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13351	-0-	-839	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13496	-0-	-1167	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12675	-0-	-1988	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12586	-0-	-1034	-0-	12586	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

04	8160	X	6195	-0-	-1965	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	6293	-0-	-2139	-0-	6217	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	7380	X	6321	-0-	-1059	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6064	-0-	-911	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	5971	-0-	-1004	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

04	10470	X	9508	-0-	-962	-0-	9508	2			Y	-0-					16
05	10509	X	9753	-0-	-756	-0-	9753	2			Y	-0-					16
06	10080	X	9244	-0-	-836	-0-	9244	2			Y	-0-					16
07	10199	X	9557	-0-	-642	-0-	9557	2			Y	-0-					16
08	10013	X	9461	-0-	-552	-0-	9461	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	9510	X	9040	-0-	-470	-0-	9040	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

04	10290	X	7763	-0-	-2527	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	7448	-0-	-2224	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7251	-0-	-1929	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	7054	-0-	-2184	-0-	7054	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8169	-0-	-945	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
*09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

04	18420	X	16220	-0-	-2200	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17238	-0-	-1796	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17000	-0-	-1510	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	17238	-0-	-1889	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17367	-0-	-1760	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16380	-0-	-630	-0-	16380	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

04	8730	X	7721	-0-	-1009	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8099	-0-	-519	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7911	-0-	-399	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7764	-0-	-156	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	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
04	8610	X	7839	-0-	-771	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8110	-0-	-632	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7687	-0-	-653	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7748	-0-	-653	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7689	-0-	-712	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7187	-0-	-673	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	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
04	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7603	-0-	-1046	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7650	-0-	-844	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7291	-0-	-689	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	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
04	15810	X	13170	-0-	-2640	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13229	-0-	-1186	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13388	-0-	-532	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13770	-0-	-614	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13484	-0-	-900	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12554	-0-	-826	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	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
04	12480	X	11683	-0-	-797	-0-	11683	2			Y	-0-					16
05	12679	X	11910	-0-	-769	-0-	11910	2			Y	-0-					16
06	11970	X	10708	-0-	-1262	-0-	10708	2			Y	-0-					16
07	12276	X	10461	-0-	-1815	-0-	10461	2			Y	-0-					16
08	12059	X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2			Y	-0-	16	1			-0-
09	11670	X	10544	-0-	-1126	-0-	10544	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	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
04	13560	X	12522	-0-	-1038	-0-	12522	2			Y	-0-					2
05	13516	X	12933	-0-	-583	-0-	12933	2			Y	-0-					2
06	12840	X	12577	-0-	-263	-0-	12577	2			Y	-0-					2
07	13268	X	12836	-0-	-432	-0-	12836	2			Y	-0-					2
08	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			Y	-0-					2
*09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			Y	-0-					2

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	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
04	6810	X	6183	-0-	-627	-0-	142	1	6041	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	142	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6315	-0-	-315	-0-	120	1	6195	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	124	1	6559	2	N	-0-					-0-
08	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	123	1	6516	2	N	-0-					-0-
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	120	1	6322	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	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
04	16650	X	14704	-0-	-1946	-0-	14704	2			Y	-0-					27
05	17019	X	15103	-0-	-1916	-0-	15103	2			Y	-0-					27
06	16110	X	14507	-0-	-1603	-0-	14507	2			Y	-0-					27
07	16616	X	14734	-0-	-1882	-0-	14734	2			Y	-0-					27
08	16182	X	14498	-0-	-1684	-0-	14498	2			Y	-0-					27
09	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	13652	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	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
04	11070	X	9437	-0-	-1633	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10106	-0-	-1333	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9501	-0-	-1119	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9204	-0-	-1770	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9549	-0-	-1425	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9097	-0-	-683	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

04	6120	X	319	-0-	-5801	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	679	-0-	-4963	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	211	-0-	-3959	-0-	211	1			N	-0-					-0-
07	3286	X	194	-0-	-3092	-0-	194	1			N	-0-					-0-
08	961	X	278	-0-	-683	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	660	X	268	-0-	-392	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	2034	-0-	-7421	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	7137	-0-	-4053	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

04	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	354	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3643	-0-	-852	-0-	369	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	358	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	369	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	369	1	3733	2	N	-0-					-0-
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	359	1	3453	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

04	12720	X	8139	-0-	-4581	-0-	331	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	370	1	12638	2	N	-0-					-0-
06	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	33	1	12196	2	N	-0-					-0-
07	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
*09	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

04	8340	X	7804	-0-	-536	-0-	7804	2			Y	-0-					27
05	8525	X	7993	-0-	-532	-0-	7993	2			Y	-0-					27
06	8160	X	7596	-0-	-564	-0-	7596	2			Y	-0-					27
07	8339	X	7706	-0-	-633	-0-	7706	2			Y	-0-					27
08	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			Y	-0-					27
09	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	7383	2			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

04	12090	X	11132	-0-	-958	-0-	11090	2	42	9	Y	38	58	1			50
05	12307	X	11358	-0-	-949	-0-	11313	2	45	9	Y	41					91
06	11700	X	10744	-0-	-956	-0-	10736	2	8	9	Y	7	65	1			33
07	12090	X	10813	-0-	-1277	-0-	10790	2	23	9	Y	21					54
08	12090	X	10720	-0-	-1370	-0-	10697	2	23	9	Y	21					75
09	11130	X	10360	-0-	-770	-0-	10331	2	29	9	Y	26	66	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	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
04	9270	X	8202	-0-	-1068	-0-	8184	2	18	9	Y	16					94
05	9269	X	8262	-0-	-1007	-0-	8252	2	10	9	Y	9					103
06	8700	X	5901	-0-	-2799	-0-	5895	2	6	9	Y	5					108
07	8959	X	8264	-0-	-695	-0-	8260	2	4	9	Y	4					112
08	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	7800	2	3	9	Y	3					115
09	8190	X	7424	-0-	-766	-0-	7418	2	6	9	Y	5	56	1			64

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	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
04	12180	X	11523	-0-	-657	-0-	11504	2	19	9	Y	17	71	1			28
05	12152	X	11419	-0-	-733	-0-	11408	2	11	9	Y	10					38
06	12240	X	10940	-0-	-1300	-0-	10933	2	7	9	Y	6					44
07	12648	X	10848	-0-	-1800	-0-	10839	2	9	9	Y	8					52
08	12648	X	10269	-0-	-2379	-0-	10258	2	11	9	Y	10					62
09	11520	X	9922	-0-	-1598	-0-	9914	2	8	9	Y	7					69

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3989	-0-	-61	-0-	3989	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2	N	-0-					-0-
*09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	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
04	10740	X	8211	-0-	-2529	-0-	250	1	7961	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8632	-0-	-265	-0-	388	1	8244	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	972	-0-	-8958	-0-	972	1			N	-0-					-0-
07	10261	X	8073	-0-	-2188	-0-	838	1	7235	2	N	-0-					-0-
08	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	765	1	10429	2	N	-0-					-0-
*09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	644	1	8694	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	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
04	13890	X	12521	-0-	-1369	-0-	269	1	12252	2	N	-0-					-0-
05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	44	1	18584	2	N	-0-					-0-
06	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	5	1	17348	2	N	-0-					-0-
07	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
08	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	18142	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14945	-0-	-1645	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8730	-0-	-446	-0-	8730	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7398	-0-	-2112	-0-	7398	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	7106	-0-	-2721	-0-	7106	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7476	-0-	-2351	-0-	7476	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	6417	-0-	-2883	-0-	6417	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	7514	-0-	-9856	-0-	7514	2	N	-0-					-0-
05	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2	N	-0-					-0-
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2	N	-0-					-0-
07	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2	N	-0-					-0-
*08	18228	X	10113	-0-	-8115	-0-	10113	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	18074	-0-	-2296	-0-	18074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	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
04	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	10460	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9818	-0-	-772	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9796	-0-	-930	-0-	9796	2			Y	-0-					-0-
08	10726	X	9466	-0-	-1260	-0-	9466	2			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9035	-0-	-1135	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	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
04	5190	X	4217	-0-	-973	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	3321	-0-	-2042	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3720	-0-	-870	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	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
04	9750	X	9443	-0-	-307	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9800	-0-	-306	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9018	-0-	-762	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8969	-0-	-1137	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8956	-0-	-1150	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8770	-0-	-710	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	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
04	11730	X	10117	-0-	-1613	-0-	10117	2			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10379	-0-	-1401	-0-	10379	2			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9811	-0-	-1019	-0-	9811	2			Y	-0-					-0-
07	10943	X	9551	-0-	-1392	-0-	9551	2			Y	-0-					-0-
08	10819	X	9218	-0-	-1601	-0-	9218	2			Y	-0-					-0-
09	10110	X	8711	-0-	-1399	-0-	8711	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	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
04	13290	X	12141	-0-	-1149	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	4301	-0-	-9246	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	3677	-0-	-8803	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	7894	-0-	-5002	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	4347	-0-	-8208	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	2627	-0-	-9523	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	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
04	10140	X	9552	-0-	-588	-0-	9552	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9229	-0-	-1249	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	9011	-0-	-889	-0-	9011	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9400	-0-	-830	-0-	9400	2			Y	-0-					-0-
08	10013	X	9132	-0-	-881	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
09	9540	X	8606	-0-	-934	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	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
04	13800	X	12624	-0-	-1176	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13010	-0-	-599	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12652	-0-	-488	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13135	-0-	-9	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12844	-0-	-207	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12204	-0-	-456	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	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
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			Y	-0-					27
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					27
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			Y	-0-					27
07	13082	X	12766	-0-	-316	-0-	12766	2			Y	-0-					27
08	13082	X	12647	-0-	-435	-0-	12647	2			Y	-0-					27
09	12660	X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2			Y	-0-					27

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

04	7200	X	3774	-0-	-3426	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6199	-0-	-1241	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5922	-0-	-498	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4917	-0-	-1683	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

04	11940	X	10047	-0-	-1893	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	7856	-0-	-4482	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	6490	-0-	-3560	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

04	9330	X	8696	-0-	-634	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9397	-0-	-244	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
07	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9435	-0-	-1935	-0-	9435	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			Y	-0-					-0-
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	5381	-0-	-1969	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

04	12390	X	10482	-0-	-1908	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10927	-0-	-1194	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10369	-0-	-1271	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10840	-0-	-754	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10160	-0-	-1434	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10251	-0-	-309	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	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
04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13771	-0-	-210	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11306	-0-	-514	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	3619	-0-	-12036	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	12905	-0-	-2750	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	11438	-0-	-3712	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	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
04	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	23238	2			N	-0-					-0-
05	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
06	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
08	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
*09	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	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
04	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11084	-0-	-727	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10643	-0-	-667	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10770	-0-	-607	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10798	-0-	-548	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10402	-0-	-338	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	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
04	3630	X	1784	-0-	-1846	-0-	96	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1771	-0-	-1980	-0-	96	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	20	-0-	-3610	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	3472	X	50	-0-	-3422	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	8	-0-	-1762	-0-	8	1			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	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
04	14700	X	12377	-0-	-2323	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13247	-0-	-1943	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12612	-0-	-2088	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11574	-0-	-3585	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	11661	-0-	-3095	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11506	-0-	-1304	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	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
04	16680	X	13005	-0-	-3675	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	10973	-0-	-5085	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	9639	-0-	-5901	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12909	-0-	-1816	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12423	-0-	-1992	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	12132	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	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
04	19920	X	18111	-0-	-1809	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	17539	-0-	-2890	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17153	-0-	-2557	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17532	-0-	-1905	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	17020	-0-	-2417	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16468	-0-	-1652	-0-	16468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	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
04	23070	X	20281	-0-	-2789	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20760	-0-	-2521	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	19989	-0-	-2181	-0-	19989	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	20206	-0-	-2703	-0-	20206	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	20364	-0-	-1336	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	19538	-0-	-742	-0-	19538	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	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
04	29790	X	27189	-0-	-2601	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	28739	-0-	-2044	-0-	28739	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	27453	-0-	-1617	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	27651	-0-	-2140	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	27377	-0-	-1360	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	25918	-0-	-1892	-0-	25918	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	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
04	10200	X	9603	-0-	-597	-0-	142	1	9461	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9794	-0-	-622	-0-	142	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9285	-0-	-765	-0-	120	1	9165	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9278	-0-	-1107	-0-	124	1	9154	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	123	1	9406	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9077	-0-	-523	-0-	120	1	8957	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	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
04	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	5927	-0-	-1017	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5558	-0-	-982	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5237	-0-	-1335	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5134	-0-	-1221	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5210	-0-	-640	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	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
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
06	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	19005	-0-	-773	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17835	-0-	-1943	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	14804	-0-	-4336	-0-	14804	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	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
04	11070	X	10212	-0-	-858	-0-	10212	2			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10258	-0-	-1057	-0-	10258	2			Y	-0-					-0-
06	10770	X	10007	-0-	-763	-0-	10007	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	10115	-0-	-1014	-0-	10115	2			Y	-0-					-0-
08	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	2			Y	-0-					-0-
09	10200	X	9532	-0-	-668	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	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
04	17640	X	15358	-0-	-2282	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	15456	-0-	-2245	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14691	-0-	-2019	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14913	-0-	-2075	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14821	-0-	-1423	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14141	-0-	-1219	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	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
04	36840	X	35268	-0-	-1572	-0-	35268	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	35713	-0-	-2510	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	33886	-0-	-3104	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	34118	-0-	-4105	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	33366	-0-	-3865	-0-	33366	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	32705	-0-	-2575	-0-	32705	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

04	18120	X	16053	-0-	-2067	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16301	-0-	-1865	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15477	-0-	-1563	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15163	-0-	-2166	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	13252	-0-	-3736	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	12023	-0-	-4027	-0-	12023	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

04	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11163	-0-	-1617	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11145	-0-	-1813	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11068	-0-	-1642	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11181	-0-	-699	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

04	3000	N	8545	-0-	5545	5545	370	1	8175	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12515	-0-	9415	14960	372	1	12143	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7032	-0-	4032	18992	359	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	29206	X	10214	-0-	-18992	-0-	386	1	9828	2	N	-0-					-0-
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	392	1	8085	2	N	-0-					-0-
*09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	380	1	6442	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

04	7620	X	6373	-0-	-1247	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5488	-0-	-2386	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6372	-0-	-948	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5315	-0-	-2249	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5785	-0-	-1779	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5236	-0-	-1124	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

04	24660	X	18177	-0-	-6483	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	19317	-0-	-6165	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	15332	-0-	-8668	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	17312	-0-	-4915	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	15691	-0-	-6474	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	13440	-0-	-5250	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	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
04	11970	X	11049	-0-	-921	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11283	-0-	-1086	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10424	-0-	-1216	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9371	-0-	-2378	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10043	-0-	-1427	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9382	-0-	-1658	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

04	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12743	-0-	-122	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12333	-0-	-117	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12538	-0-	-327	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12080	-0-	-785	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11089	-0-	-1361	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

04	17880	X	17150	-0-	-730	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
05	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	16532	-0-	-478	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17051	-0-	-681	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16939	-0-	-793	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15663	-0-	-1497	-0-	15663	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

04	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	31181	2			N	-0-					-0-
05	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28829	-0-	-3991	-0-	28829	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	28492	-0-	-5422	-0-	28492	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	26929	-0-	-6985	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	24875	-0-	-6295	-0-	24875	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

04	9360	X	9106	-0-	-254	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9141	-0-	-129	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8878	-0-	-701	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8960	-0-	-1022	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8388	-0-	-1272	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

04	12120	X	9296	-0-	-2824	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9451	-0-	-1213	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8641	-0-	-1679	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8781	-0-	-1511	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8812	-0-	-1108	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
*09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

04	29820	X	26951	-0-	-2869	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
05	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
06	32288	X	32288	-0-	-0-	-0-	32288	2			N	-0-					-0-
07	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	31717	-0-	-1763	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	29680	-0-	-2720	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	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
04	15750	X	15266	-0-	-484	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	14927	-0-	-1348	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13500	-0-	-1710	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14054	-0-	-1725	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	14234	-0-	-1545	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12526	-0-	-2744	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	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
04	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
05	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7707	-0-	-1623	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2735	-0-	-6906	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	2799	-0-	-6351	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	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
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5960	-0-	-1790	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5998	-0-	-1502	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4533	-0-	-3217	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5359	-0-	-1585	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3316	-0-	-2684	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	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
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	430	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	485	1	667	2	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	420	1	473	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	443	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	685	-0-	-462	-0-	446	1	239	2	N	-0-					-0-
09	900	N	588	-0-	-312	-0-	429	1	159	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	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
04	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12114	-0-	-726	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14689	-0-	-253	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12310	-0-	-2150	-0-	12310	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	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
04	18570	X	15816	-0-	-2754	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16495	-0-	-1981	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15584	-0-	-1726	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	15539	-0-	-1728	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15151	-0-	-1806	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14541	-0-	-1419	-0-	14541	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	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
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9444	-0-	-2460	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10104	-0-	-1416	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	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
04	16890	X	2224	-0-	-14666	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15050	-0-	-1256	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14886	-0-	-414	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
07	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14864	-0-	-171	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13299	-0-	-1581	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	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
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	430	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	440	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3003	-0-	-1257	-0-	442	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3277	-0-	-1125	-0-	439	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3367	-0-	-1035	-0-	458	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3373	-0-	-737	-0-	428	1	2945	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	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
04	6570	X	5227	-0-	-1343	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5083	-0-	-1334	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4975	-0-	-1235	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	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
04	8670	X	7587	-0-	-1083	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7742	-0-	-1217	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7285	-0-	-1085	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7188	-0-	-1027	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6561	-0-	-1375	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6093	-0-	-1497	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	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
04	12660	X	10589	-0-	-2071	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
07	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16120	-0-	-713	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15139	-0-	-1901	-0-	15139	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	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
04	32610	X	30731	-0-	-1879	-0-	30731	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	30520	-0-	-3177	-0-	30520	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	28452	-0-	-1908	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	28347	-0-	-3397	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	27573	-0-	-4171	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	25653	-0-	-5067	-0-	25653	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	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
04	6570	X	5890	-0-	-680	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4697	-0-	-1627	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4654	-0-	-1608	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4444	-0-	-1436	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	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
04	11730	X	10215	-0-	-1515	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10437	-0-	-1095	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9988	-0-	-962	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10180	-0-	-856	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9982	-0-	-589	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9446	-0-	-784	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	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
04	12750	X	11794	-0-	-956	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11843	-0-	-1332	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11301	-0-	-1029	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11119	-0-	-1436	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10841	-0-	-949	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	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
04	17880	X	15838	-0-	-2042	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16108	-0-	-2027	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15263	-0-	-1717	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15537	-0-	-1606	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14800	-0-	-1878	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14500	-0-	-1340	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	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
04	12630	X	10681	-0-	-1949	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10478	-0-	-2573	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10183	-0-	-1457	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10135	-0-	-1118	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8984	-0-	-1696	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	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
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	566	1	1395	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	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
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11310	-0-	-625	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10677	-0-	-363	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10848	-0-	-1087	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9321	-0-	-2229	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	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
04	12690	X	10448	-0-	-2242	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9794	-0-	-3319	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	7484	-0-	-5206	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11370	-0-	-1743	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
*09	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	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
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					2
05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			Y	-0-					2
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			Y	-0-					2
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					2
08	9920	X	9807	-0-	-113	-0-	9807	2			Y	-0-					2
09	9600	X	9353	-0-	-247	-0-	9353	2			Y	-0-					2

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	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
04	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	9599	2			Y	-0-					1
05	10664	X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			Y	-0-					1
06	10320	X	9401	-0-	-919	-0-	9401	2			Y	-0-					1
07	10478	X	9685	-0-	-793	-0-	9685	2			Y	-0-					1
08	10230	X	9706	-0-	-524	-0-	9706	2			Y	-0-					1
09	9600	X	9351	-0-	-249	-0-	9351	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	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
04	24120	X	22195	-0-	-1925	-0-	22195	2			Y	-0-					69
05	24087	X	22320	-0-	-1767	-0-	22320	2			Y	-0-					69
06	23310	X	21024	-0-	-2286	-0-	20985	2	39	9	Y	35					104
07	24087	X	22371	-0-	-1716	-0-	22371	2			Y	-0-	47	1			57
08	22971	X	22010	-0-	-961	-0-	22010	2			Y	-0-					57
09	22200	X	20153	-0-	-2047	-0-	20153	2			Y	-0-					57

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	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
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	7382	2			Y	-0-					21
05	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7692	2	46	9	Y	42	53	1			10
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					10
07	7812	X	7438	-0-	-374	-0-	7438	2			Y	-0-					10
08	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	7356	2			Y	-0-					10
09	7710	X	6840	-0-	-870	-0-	6840	2			Y	-0-					10

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	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
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			Y	-0-					21
05	11377	X	11039	-0-	-338	-0-	10993	2	46	9	Y	42	53	1			10
06	11010	X	10577	-0-	-433	-0-	10577	2			Y	-0-					10
07	11470	X	9157	-0-	-2313	-0-	9157	2			Y	-0-					10
08	11470	X	8691	-0-	-2779	-0-	8691	2			Y	-0-					10
09	11100	X	8287	-0-	-2813	-0-	8287	2			Y	-0-					10

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	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
04	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			Y	-0-					16
05	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	6489	2	28	9	Y	25	36	1			5
06	6450	X	6105	-0-	-345	-0-	6105	2			Y	-0-					5
07	6665	X	5991	-0-	-674	-0-	5991	2			Y	-0-					5
08	6634	X	6179	-0-	-455	-0-	6179	2			Y	-0-					5
09	6300	X	6149	-0-	-151	-0-	6149	2			Y	-0-					5

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	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
04	12000	X	10451	-0-	-1549	-0-	10451	2			Y	-0-					38
05	11873	X	11589	-0-	-284	-0-	11565	2	24	9	Y	22	40	1			20
06	11070	X	10785	-0-	-285	-0-	10785	2			Y	-0-					20
07	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			Y	-0-					20
08	11594	X	10524	-0-	-1070	-0-	10524	2			Y	-0-					20
09	11220	X	10558	-0-	-662	-0-	10558	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	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
04	12360	X	9724	-0-	-2636	-0-	9724	3			Y	-0-					6
05	11532	X	10776	-0-	-756	-0-	10776	3			Y	-0-					6
06	11160	X	9762	-0-	-1398	-0-	9762	3			Y	-0-					6
07	11532	X	10646	-0-	-886	-0-	10584	3	62	9	Y	56	62	1			-0-
08	11067	X	8891	-0-	-2176	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-
09	10440	X	9987	-0-	-453	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	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
04	13140	X	11927	-0-	-1213	-0-	11927	3			Y	-0-					6
05	13578	X	12733	-0-	-845	-0-	12733	3			Y	-0-					6
06	12660	X	8669	-0-	-3991	-0-	8669	3			Y	-0-					6
07	12338	X	5510	-0-	-6828	-0-	5448	3	62	9	Y	56	62	1			-0-
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	3			Y	-0-					-0-
*09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3			Y	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	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
04	9630	X	9234	-0-	-396	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8820	-0-	-210	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9348	-0-	-200	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9349	-0-	-199	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
*09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	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
04	28650	X	25268	-0-	-3382	-0-	180	1	25088	2	N	-0-					-0-
05	28675	X	26216	-0-	-2459	-0-	193	1	26023	2	N	-0-					-0-
06	26786	X	26786	-0-	-0-	-0-	205	1	26581	2	N	-0-					-0-
07	27342	X	26011	-0-	-1331	-0-	253	1	25758	2	N	-0-					-0-
08	27342	X	25973	-0-	-1369	-0-	141	1	25832	2	N	-0-					-0-
*09	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	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
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	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
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	334	1	11669	2	N	-0-					-0-
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	348	1	11020	2	N	-0-					-0-
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	345	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	397	1	9578	2	N	-0-					-0-
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	461	1	10199	2	N	-0-					-0-
*09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	356	1	12372	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	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
04	12210	X	10975	-0-	-1235	-0-	10975	2			Y	-0-					-0-
05	12152	X	11460	-0-	-692	-0-	11417	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	11580	X	9756	-0-	-1824	-0-	9756	2			Y	-0-					-0-
07	11966	X	11788	-0-	-178	-0-	11788	2			Y	-0-					-0-
08	11625	X	10994	-0-	-631	-0-	10994	2			Y	-0-					-0-
09	11100	X	10330	-0-	-770	-0-	10330	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	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
04	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
05	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17890	-0-	-1730	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	18719	-0-	-1586	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18546	-0-	-1759	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	16825	-0-	-2825	-0-	16825	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	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
04	14820	X	14073	-0-	-747	-0-	14073	3			Y	-0-					-0-
05	15097	X	13869	-0-	-1228	-0-	13869	3			Y	-0-					-0-
06	14250	X	12977	-0-	-1273	-0-	12977	3			Y	-0-					-0-
07	14570	X	13204	-0-	-1366	-0-	13204	3			Y	-0-					-0-
08	14570	X	13395	-0-	-1175	-0-	13281	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
09	14070	X	12664	-0-	-1406	-0-	12664	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	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
04	7560	X	6807	-0-	-753	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	6962	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	7080	X	6716	-0-	-364	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6732	-0-	-553	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6683	-0-	-540	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6355	-0-	-455	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	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
04	15000	X	13769	-0-	-1231	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13988	-0-	-1202	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13279	-0-	-1151	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13402	-0-	-1230	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13156	-0-	-1228	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12677	-0-	-1093	-0-	12677	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	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
04	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	186	1	11770	2	Y	-0-					-0-
05	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	188	1	12964	2	Y	-0-					-0-
06	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	185	1	13356	2	Y	-0-					-0-
07	13578	X	12237	-0-	-1341	-0-	179	1	12058	2	Y	-0-					-0-
08	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	189	1	13508	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	12678	-0-	-852	-0-	184	1	12494	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	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
04	13170	X	9498	-0-	-3672	-0-	183	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	10127	-0-	-3172	-0-	196	1	9931	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7436	-0-	-1504	-0-	193	1	7243	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	219	-0-	-9608	-0-	219	1			N	-0-					-0-
08	10137	X	1293	-0-	-8844	-0-	199	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	2254	-0-	-7556	-0-	216	1	2038	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	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
04	16590	X	11018	-0-	-5572	-0-	270	1	10748	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	10752	-0-	-6391	-0-	335	1	10417	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	9771	-0-	-4929	-0-	336	1	9435	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	9786	-0-	-2397	-0-	335	1	9451	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	9992	-0-	-2191	-0-	340	1	9652	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	8216	-0-	-2794	-0-	313	1	7903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	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
04	9120	X	7756	-0-	-1364	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8374	-0-	-554	-0-	8331	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	8220	X	8114	-0-	-106	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			Y	-0-					-0-
08	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	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
04	11340	X	10004	-0-	-1336	-0-	10004	2			Y	-0-					2
05	11377	X	10414	-0-	-963	-0-	10414	2			Y	-0-					2
06	10800	X	10017	-0-	-783	-0-	10017	2			Y	-0-					2
07	11067	X	10237	-0-	-830	-0-	10237	2			Y	-0-					2
08	10633	X	10019	-0-	-614	-0-	10019	2			Y	-0-					2
09	10080	X	9568	-0-	-512	-0-	9568	2			Y	-0-					2

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	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
04	7920	X	6819	-0-	-1101	-0-	6819	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7058	-0-	-754	-0-	7015	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	7140	X	7070	-0-	-70	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7310	-0-	-6	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	7026	-0-	-42	-0-	7026	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6729	-0-	-351	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	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
04	30660	X	27703	-0-	-2957	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	27907	-0-	-3124	-0-	27907	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	26431	-0-	-2909	-0-	26431	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	26861	-0-	-2837	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	26598	-0-	-2325	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25528	-0-	-2162	-0-	25528	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	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
04	16260	X	14968	-0-	-1292	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15833	-0-	-938	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15462	-0-	-498	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	15171	-0-	-577	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15300	-0-	-541	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
*09	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	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
04	9840	X	7377	-0-	-2463	-0-	313	1	7064	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	7675	-0-	-2338	-0-	345	1	7330	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7183	-0-	-2147	-0-	349	1	6834	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7595	-0-	-1550	-0-	403	1	7192	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7782	-0-	-464	-0-	420	1	7362	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	403	1	6424	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	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
04	14010	X	13030	-0-	-980	-0-	13030	2			N	-0-					142
05	14322	X	13197	-0-	-1125	-0-	13149	2	48	9	N	44	72	1			114
06	13680	X	12746	-0-	-934	-0-	12746	2			N	-0-					114
07	13702	X	12836	-0-	-866	-0-	12836	2			N	-0-					114
08	13578	X	12781	-0-	-797	-0-	12781	2			N	-0-					114
09	13020	X	11944	-0-	-1076	-0-	11944	2			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	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
04	12270	X	10886	-0-	-1384	-0-	10886	2			N	-0-			-0-
05	12679	X	12008	-0-	-671	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
06	12180	X	10129	-0-	-2051	-0-	34	1	10095	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	10395	-0-	-2005	-0-	98	1	10297	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	10194	-0-	-1803	-0-	135	1	10059	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	9506	-0-	-2104	-0-	143	1	9363	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	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
04	10020	X	9497	-0-	-523	-0-	138	1	9359	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	8692	-0-	-1755	-0-	147	1	8545	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	8836	-0-	-1274	-0-	145	1	8691	2	N	-0-			-0-
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	147	1	11038	2	N	-0-			-0-
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	149	1	10257	2	N	-0-			-0-
*09	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	143	1	9689	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	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
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	274	1	3452	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	297	1	2884	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	646	-0-	-3704	-0-	203	1	443	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3317	-0-	-1178	-0-	391	1	2926	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	398	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	375	1	2319	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	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
04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-			-0-
05	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-			-0-
06	13260	X	13226	-0-	-34	-0-	13226	2			N	-0-			-0-
07	18848	X	14645	-0-	-4203	-0-	14645	2			N	-0-			-0-
08	18848	X	13519	-0-	-5329	-0-	13519	2			N	-0-			-0-
09	18240	X	12826	-0-	-5414	-0-	12826	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	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
04	14520	X	13566	-0-	-954	-0-	13566	2			N	-0-			-0-
05	14756	X	13808	-0-	-948	-0-	13808	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	12283	-0-	-1697	-0-	12283	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	12541	-0-	-1719	-0-	12541	2			N	-0-			-0-
08	14260	X	13552	-0-	-708	-0-	13552	2			N	-0-			-0-
09	13560	X	12673	-0-	-887	-0-	12673	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	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
04	16140	X	14410	-0-	-1730	-0-	14410	2			N	-0-			-0-
05	16678	X	14721	-0-	-1957	-0-	14721	2			N	-0-			-0-
06	15720	X	13393	-0-	-2327	-0-	13393	2			N	-0-			-0-
07	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-			-0-
08	15531	X	14393	-0-	-1138	-0-	14393	2			N	-0-			-0-
09	14400	X	13700	-0-	-700	-0-	13700	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	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
04	16710	X	13191	-0-	-3519	-0-	13191	2			N	-0-			-0-
05	14415	X	13156	-0-	-1259	-0-	13156	2			N	-0-			-0-
06	13950	X	12537	-0-	-1413	-0-	12537	2			N	-0-			-0-
07	14415	X	12703	-0-	-1712	-0-	12703	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	12601	-0-	-1442	-0-	12601	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	11551	-0-	-1649	-0-	11551	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	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
04	27270	X	23656	-0-	-3614	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	24777	-0-	-3402	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	23448	-0-	-2892	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23710	-0-	-2826	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	23026	-0-	-2704	-0-	23026	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	21763	-0-	-2207	-0-	21763	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	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
04	5010	X	4442	-0-	-568	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	4743	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
*09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	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
04	10170	X	8660	-0-	-1510	-0-	306	1	8354	2	N	-0-					-0-
05	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	318	1	12988	2	N	-0-					-0-
06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	302	1	12991	2	N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	310	1	12154	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11623	-0-	-839	-0-	315	1	11308	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11357	-0-	-703	-0-	304	1	11053	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	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
04	9660	X	8667	-0-	-993	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-
05	9393	X	8548	-0-	-845	-0-	8548	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8066	-0-	-424	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	7885	-0-	-1074	-0-	7885	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			Y	-0-					-0-
09	8670	X	7153	-0-	-1517	-0-	7153	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	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
04	17040	X	14417	-0-	-2623	-0-	138	1	14279	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15857	-0-	-1038	-0-	147	1	15710	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15201	-0-	-1149	-0-	145	1	15056	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	15838	-0-	-1057	-0-	127	1	15711	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	14777	-0-	-1095	-0-	100	1	14677	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	13355	-0-	-2005	-0-	95	1	13260	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	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
04	12870	X	10659	-0-	-2211	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9082	-0-	-4217	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10796	-0-	-1984	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10945	-0-	-1920	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11091	-0-	-1216	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
*09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	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
04	12227	X	2561	-0-	-9666	-0-	439	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	421	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1144	-0-	-2846	-0-	388	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	480	-0-	-3643	-0-	314	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	413	1	2629	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2078	-0-	-1162	-0-	408	1	1670	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	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
04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12110	-0-	-1220	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11875	-0-	-1115	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11731	-0-	-1692	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11543	-0-	-1880	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	8657	-0-	-4333	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	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
04	15570	X	14735	-0-	-835	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15165	-0-	-645	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14438	-0-	-862	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14583	-0-	-948	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14702	-0-	-736	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14437	-0-	-293	-0-	14437	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	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
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8905	-0-	-364	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8401	-0-	-569	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8549	-0-	-720	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8134	-0-	-949	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7695	-0-	-975	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	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
04	18630	X	17867	-0-	-763	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	18061	-0-	-973	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17570	-0-	-340	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17704	-0-	-772	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	17733	-0-	-743	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16637	-0-	-1243	-0-	16637	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	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
04	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	332	1	8935	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9363	-0-	-1704	-0-	339	1	9024	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8619	-0-	-1671	-0-	318	1	8301	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	8911	-0-	-1226	-0-	340	1	8571	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	8870	-0-	-926	-0-	340	1	8530	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8064	-0-	-1206	-0-	329	1	7735	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	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
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	N	-0-					-0-
05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	242	1	11811	2	N	-0-					-0-
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	228	1	10880	2	N	-0-					-0-
07	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	243	1	11389	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11234	-0-	-825	-0-	243	1	10991	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10496	-0-	-1174	-0-	235	1	10261	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	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
04	13590	X	10752	-0-	-2838	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	10676	-0-	-3367	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11097	-0-	-2013	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10625	-0-	-2209	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
08	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
*09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	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
04	14640	X	14615	-0-	-25	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14928	-0-	-200	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13956	-0-	-684	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14163	-0-	-965	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13907	-0-	-1221	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13133	-0-	-1477	-0-	13133	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	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
04	21000	X	18767	-0-	-2233	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	19175	-0-	-1657	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	18052	-0-	-2108	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18562	-0-	-1960	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	18182	-0-	-1813	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17229	-0-	-1551	-0-	17229	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	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
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	504	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	491	1	6887	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7539	-0-	-651	-0-	473	1	7066	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6363	-0-	-2224	-0-	483	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7607	-0-	-980	-0-	507	1	7100	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6039	-0-	-2271	-0-	501	1	5538	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	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
04	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18896	-0-	-1564	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	15329	-0-	-3001	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
07	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17519	-0-	-1391	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	15452	-0-	-2848	-0-	15452	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	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
04	18780	X	18020	-0-	-760	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	16898	-0-	-1950	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	15748	-0-	-2102	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16202	-0-	-2429	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	14733	-0-	-3898	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14737	-0-	-3293	-0-	14737	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	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
04	9780	X	9518	-0-	-262	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9158	-0-	-1192	-0-	8994	2	164	9	N	149	149	1			-0-
07	10695	X	9108	-0-	-1587	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9043	-0-	-970	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8527	-0-	-983	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	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
04	13950	X	12662	-0-	-1288	-0-	12662	2			Y	-0-					-0-
05	14415	X	13001	-0-	-1414	-0-	13001	2			Y	-0-					-0-
06	13410	X	12499	-0-	-911	-0-	12463	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	13857	X	12668	-0-	-1189	-0-	12668	2			Y	-0-					-0-
08	13423	X	12465	-0-	-958	-0-	12465	2			Y	-0-					-0-
09	12660	X	11805	-0-	-855	-0-	11793	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	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
04	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	232	1	7697	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	226	1	8296	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7284	-0-	-1596	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8196	-0-	-980	-0-	226	1	7970	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7498	-0-	-1027	-0-	241	1	7257	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8187	-0-	-63	-0-	203	1	7984	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	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
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	324	1	8461	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8758	-0-	-1038	-0-	315	1	8443	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	6292	-0-	-3188	-0-	326	1	5966	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	6242	-0-	-3554	-0-	314	1	5928	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	6712	-0-	-2371	-0-	341	1	6371	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7764	-0-	-1026	-0-	282	1	7482	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	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
04	22470	X	19271	-0-	-3199	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	19476	-0-	-3340	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18687	-0-	-2823	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18894	-0-	-2403	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	18222	-0-	-2331	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17278	-0-	-1982	-0-	17278	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	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
04	26700	X	23547	-0-	-3153	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	24211	-0-	-3379	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	22462	-0-	-3488	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22267	-0-	-3866	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	21503	-0-	-3669	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	20871	-0-	-2679	-0-	20871	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	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
04	24210	X	23051	-0-	-1159	-0-	23051	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	23554	-0-	-1463	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	22646	-0-	-1324	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21490	-0-	-3279	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22363	-0-	-1662	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	21264	-0-	-1776	-0-	21264	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	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
04	7350	X	4097	-0-	-3253	-0-	491	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3354	-0-	-2722	-0-	479	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	517	-0-	-5363	-0-	517	1			N	-0-					-0-
07	6076	X	2657	-0-	-3419	-0-	451	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	1028	-0-	-3219	-0-	473	1	555	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	1895	-0-	-2215	-0-	382	1	1513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	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
04	17460	X	14237	-0-	-3223	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	14184	-0-	-3858	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	14163	-0-	-2877	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15461	-0-	-442	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14849	-0-	-279	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
*09	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

04	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	130	1	12864	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	10885	-0-	-3406	-0-	182	1	10703	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	7800	-0-	-6030	-0-	293	1	7507	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	13625	-0-	-666	-0-	194	1	13431	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	9660	-0-	-3763	-0-	304	1	9356	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10496	-0-	-2494	-0-	244	1	10252	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

04	25200	X	21993	-0-	-3207	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22143	-0-	-3029	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20908	-0-	-2492	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	20798	-0-	-3227	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	20079	-0-	-2861	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	18931	-0-	-3059	-0-	18931	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

04	14400	X	13768	-0-	-632	-0-	232	1	13536	2	N	-0-					-0-
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	216	1	15010	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	13148	-0-	-142	-0-	230	1	12918	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13847	-0-	-382	-0-	212	1	13635	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	13245	-0-	-1976	-0-	229	1	13016	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	13818	-0-	-912	-0-	177	1	13641	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

04	26580	X	24109	-0-	-2471	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	24341	-0-	-2970	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	22907	-0-	-2443	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22881	-0-	-2849	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	21768	-0-	-3280	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21419	-0-	-2701	-0-	21419	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

04	32010	X	27826	-0-	-4184	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	28919	-0-	-3848	-0-	28919	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	27476	-0-	-3304	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	27702	-0-	-2957	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	27234	-0-	-2495	-0-	27234	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	25816	-0-	-2174	-0-	25816	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

04	25350	X	24604	-0-	-746	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	24632	-0-	-943	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22702	-0-	-2048	-0-	22702	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23992	-0-	-1583	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
08	25575	X	23589	-0-	-1986	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22326	-0-	-2274	-0-	22326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	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
04	7080	X	6244	-0-	-836	-0-	406	1	5838	2	Y	-0-					33
05	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	440	1	6039	2	Y	-0-					33
06	7080	X	5548	-0-	-1532	-0-	414	1	5134	2	Y	-0-					33
07	6882	X	5230	-0-	-1652	-0-	434	1	4796	2	Y	-0-					33
08	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	499	1	5541	2	Y	-0-					33
09	6270	X	5710	-0-	-560	-0-	486	1	5222	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

04	27570	X	25876	-0-	-1694	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
05	28489	X	25901	-0-	-2588	-0-	25901	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	25037	-0-	-2053	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	25773	-0-	-1476	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	25465	-0-	-1288	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	22483	-0-	-3407	-0-	22483	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

04	27030	X	10682	-0-	-16348	-0-	25	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	27931	X	25022	-0-	-2909	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	22806	-0-	-3744	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	23361	-0-	-3330	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23087	-0-	-2705	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	21861	-0-	-2349	-0-	1	1	21860	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

04	15600	X	11396	-0-	-4204	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	9988	-0-	-6132	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14310	-0-	-880	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11853	-0-	-2407	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13905	-0-	-2445	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

04	14970	X	418	-0-	-14552	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	13082	X	476	-0-	-12606	-0-	476	1			N	-0-					-0-
06	10890	X	316	-0-	-10574	-0-	316	1			N	-0-					-0-
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	418	1			N	-0-					-0-
08	465	X	455	-0-	-10	-0-	455	1			N	-0-					-0-
09	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

04	22440	X	20269	-0-	-2171	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20835	-0-	-834	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	20080	-0-	-890	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20837	-0-	-832	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	20477	-0-	-479	-0-	20477	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	19575	-0-	-705	-0-	19575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	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
04	16320	X	14795	-0-	-1525	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	14989	-0-	-1875	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13971	-0-	-1809	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14464	-0-	-1377	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13963	-0-	-1599	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12947	-0-	-1843	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

04	20850	X	18094	-0-	-2756	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	17166	-0-	-4379	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17219	-0-	-3031	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17756	-0-	-2673	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	17432	-0-	-1819	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	16695	-0-	-1395	-0-	16695	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

04	21000	X	19684	-0-	-1316	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20301	-0-	-965	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19111	-0-	-1225	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	19141	-0-	-1195	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18294	-0-	-1386	-0-	18294	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

04	25860	X	17180	-0-	-8680	-0-	377	1	16803	2	N	-0-					-0-
05	24273	X	15964	-0-	-8309	-0-	414	1	15550	2	N	-0-					-0-
06	21900	X	10339	-0-	-11561	-0-	459	1	9880	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	1255	-0-	-19980	-0-	269	1	986	2	N	-0-					-0-
08	17856	X	11701	-0-	-6155	-0-	351	1	11350	2	N	-0-					-0-
*09	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	409	1	18296	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	230	1	9349	2	Y	-0-					-0-
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	208	1	9679	2	Y	-0-					-0-
06	10680	X	8601	-0-	-2079	-0-	206	1	8395	2	Y	-0-					-0-
07	10788	X	8325	-0-	-2463	-0-	176	1	8149	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8504	-0-	-2129	-0-	190	1	8314	2	Y	-0-					-0-
09	9570	X	9074	-0-	-496	-0-	202	1	8872	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

04	25470	X	25275	-0-	-195	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	26068	-0-	-933	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	24407	-0-	-2173	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	24911	-0-	-2555	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	24470	-0-	-2996	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	23220	-0-	-2070	-0-	23220	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

04	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
*09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	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
04	28080	X	26370	-0-	-1710	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	27378	-0-	-1545	-0-	27378	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	26029	-0-	-1751	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-
08	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					N	NO RPT					-0-
09	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	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
04	23430	X	19166	-0-	-4264	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	19417	-0-	-4794	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19726	-0-	-134	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20392	-0-	-130	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19382	-0-	-358	-0-	19382	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	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
04	21330	X	15938	-0-	-5392	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	16323	-0-	-5718	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	14459	-0-	-4561	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15461	-0-	-1000	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14449	-0-	-2012	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	12335	-0-	-3595	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	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
04	22620	X	22229	-0-	-391	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	21501	-0-	-2710	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	19585	-0-	-3845	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	19467	-0-	-4744	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	18723	-0-	-4434	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	17359	-0-	-4871	-0-	17359	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	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
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	14105	X	3660	-0-	-10445	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	8338	-0-	-4712	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6849	-0-	-3939	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	5168	-0-	-4907	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6532	-0-	-1808	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	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
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	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
04	11070	X	10124	-0-	-946	-0-	10124	2			Y	-0-					31
05	11253	X	10182	-0-	-1071	-0-	10135	2	47	9	Y	43	74	1			-0-
06	10590	X	9892	-0-	-698	-0-	9892	2			Y	-0-					-0-
07	10850	X	9874	-0-	-976	-0-	9874	2			Y	-0-					-0-
08	10602	X	9673	-0-	-929	-0-	9673	2			Y	-0-					-0-
09	10110	X	9148	-0-	-962	-0-	9148	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	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
04	19740	X	18058	-0-	-1682	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18901	-0-	-1497	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18043	-0-	-1697	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18557	-0-	-1252	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18707	-0-	-668	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	16779	-0-	-1521	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	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
04	27240	X	24725	-0-	-2515	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	24827	-0-	-2732	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	23650	-0-	-2660	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	22848	-0-	-3750	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	23166	-0-	-2874	-0-	23166	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	20522	-0-	-4198	-0-	20522	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	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
04	43860	X	40224	-0-	-3636	-0-	40224	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	50065	2			N	-0-					-0-
06	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	2			N	-0-					-0-
07	54351	X	54351	-0-	-0-	-0-	54351	2			N	-0-					-0-
08	52492	X	52492	-0-	-0-	-0-	52492	2			N	-0-					-0-
*09	49518	X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	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
04	24690	X	21185	-0-	-3505	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	20666	-0-	-4134	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	19918	-0-	-2912	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	20218	-0-	-3249	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	18988	-0-	-3332	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	18890	-0-	-2290	-0-	18890	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	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
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13854	-0-	-1146	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	9431	-0-	-6255	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	4393	-0-	-18206	-0-	106	1	4287	2	N	-0-					-0-
*09	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	62	1	23810	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	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
04	35370	X	31779	-0-	-3591	-0-	31779	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	33335	-0-	-3214	-0-	33335	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	31963	-0-	-3407	-0-	31963	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	32525	-0-	-3652	-0-	32525	2			N	-0-					-0-
08	34193	X	31672	-0-	-2521	-0-	31672	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	27079	-0-	-5171	-0-	27079	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	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
04	20970	X	18919	-0-	-2051	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	19553	-0-	-1000	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18839	-0-	-1051	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	19504	-0-	-305	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18807	-0-	-1002	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	17962	-0-	-968	-0-	17962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	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
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1041	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	649	-0-	-2079	-0-	465	1	184	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	39	-0-	-2601	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	2728	X	297	-0-	-2431	-0-	297	1			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	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
04	20490	X	18063	-0-	-2427	-0-	18063	3			N	-0-					-0-
05	20863	X	19787	-0-	-1076	-0-	19787	3			N	-0-					-0-
06	19290	X	15963	-0-	-3327	-0-	15963	3			N	-0-					-0-
07	19313	X	8009	-0-	-11304	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
08	19778	X	8563	-0-	-11215	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	10346	-0-	-8794	-0-	10346	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	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
04	18060	X	16784	-0-	-1276	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17207	-0-	-1455	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	16468	-0-	-1202	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	16523	-0-	-1271	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	16286	-0-	-1105	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15442	-0-	-1328	-0-	15442	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	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
04	35820	X	29760	-0-	-6060	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	30377	-0-	-4405	-0-	30377	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	28396	-0-	-5264	-0-	28396	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	28667	-0-	-5092	-0-	28667	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	26911	-0-	-5391	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	24252	-0-	-5508	-0-	24252	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	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
04	21360	X	16323	-0-	-5037	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18607	-0-	-2349	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	17690	-0-	-2170	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	16640	-0-	-3293	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18877	-0-	-498	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16795	-0-	-1205	-0-	16795	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	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
04	16830	X	14218	-0-	-2612	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15222	-0-	-867	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14503	-0-	-1067	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13606	-0-	-1088	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14513	-0-	-708	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13811	-0-	-919	-0-	13811	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	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
04	12690	X	10824	-0-	-1866	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10810	-0-	-2024	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10113	-0-	-2307	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9525	-0-	-1666	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9351	-0-	-1479	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	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
04	17040	X	16128	-0-	-912	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14535	-0-	-2825	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	10849	-0-	-5771	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	11652	-0-	-5367	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	11361	-0-	-5317	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	10432	-0-	-5708	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	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
04	12990	X	11758	-0-	-1232	-0-	465	1	11293	3	N	-0-					19
05	13640	X	12182	-0-	-1458	-0-	529	1	11653	3	N	-0-					19
06	13200	X	12193	-0-	-1007	-0-	470	1	11680	3	N	39					58
							43	9									
07	13640	X	11936	-0-	-1704	-0-	395	1	11541	3	N	-0-					58
08	12183	X	11711	-0-	-472	-0-	403	1	11275	3	N	30					88
							33	9									
09	12180	X	11491	-0-	-689	-0-	428	1	11046	3	N	15					103
							17	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	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
04	38070	X	35076	-0-	-2994	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	34795	-0-	-4544	-0-	34795	2			N	-0-					-0-
06	37710	X	33971	-0-	-3739	-0-	33971	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	30567	-0-	-5889	-0-	30567	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	28364	-0-	-7875	-0-	28364	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	26104	-0-	-8966	-0-	26104	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	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
04	24870	X	19525	-0-	-5345	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	20340	-0-	-3871	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
06	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
08	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18811	-0-	-869	-0-	18811	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	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
04	23730	X	21665	-0-	-2065	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20513	-0-	-2892	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	20843	-0-	-1807	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	22010	-0-	-372	-0-	22010	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21485	-0-	-897	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20376	-0-	-1284	-0-	20376	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	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
04	23940	X	21102	-0-	-2838	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	19873	-0-	-4028	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	19016	-0-	-4084	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	19032	-0-	-4838	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18147	-0-	-5723	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	16842	-0-	-4248	-0-	16842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	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
04	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
06	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	26912	-0-	-275	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	26136	-0-	-1051	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	24622	-0-	-2288	-0-	24622	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	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
04	24510	X	18239	-0-	-6271	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
05	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	30807	2			N	-0-					-0-
06	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
07	27347	X	27347	-0-	-0-	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	26149	-0-	-2526	-0-	26149	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	24114	-0-	-3636	-0-	24114	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	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
*10	16151	X	15375	-0-	-776	-0-	15214	2	161	9	Y	146	83	1			211
*11	15690	X	14551	-0-	-1139	-0-	14423	2	128	9	Y	116	108	1	1	8	218
*12	15841	X	14635	-0-	-1206	-0-	14499	2	136	9	Y	124	110	1	2	8	230
*01	15810	X	14474	-0-	-1336	-0-	14374	2	100	9	Y	91	196	1	2	8	123
*02	14645	X	13314	-0-	-1331	-0-	13153	2	161	9	Y	146	106	1			163
*03	15376	X	13955	-0-	-1421	-0-	13828	2	127	9	Y	115	95	1			183
*04	14550	X	13264	-0-	-1286	-0-	13170	2	94	9	Y	85	147	1			121
*05	14632	X	13508	-0-	-1124	-0-	13383	2	125	9	Y	114	68	1			167
*06	14010	X	12782	-0-	-1228	-0-	12697	2	85	9	Y	77	111	1			133
*07	14229	X	13015	-0-	-1214	-0-	12917	2	98	9	Y	89	126	1			96
*08	13950	X	12909	-0-	-1041	-0-	12828	2	81	9	Y	74					170
*09	13260	X	11877	-0-	-1383	-0-	11825	2	52	9	Y	47	78	1			139

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	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
04	21270	X	16865	-0-	-4405	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20552	-0-	-1427	-0-	20552	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	20162	-0-	-658	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	20364	-0-	-716	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	20165	-0-	-388	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	17562	-0-	-2598	-0-	17562	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	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
04	29340	X	13176	-0-	-16164	-0-	550	1	12626	2	N	-0-					-0-
05	28365	X	16989	-0-	-11376	-0-	553	1	16436	2	N	-0-					-0-
06	26070	X	13224	-0-	-12846	-0-	503	1	12721	2	N	-0-					-0-
07	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	405	1	13376	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	13963	-0-	-3025	-0-	415	1	13548	2	N	-0-					-0-
09	16440	X	12324	-0-	-4116	-0-	448	1	11876	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	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
04	31800	X	31768	-0-	-32	-0-	31768	2			N	-0-					-0-
05	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
06	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	28829	-0-	-4000	-0-	28829	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	28284	-0-	-4545	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	26208	-0-	-5562	-0-	26208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	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
04	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
05	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
06	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
07	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
08	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	18692	-0-	-328	-0-	18692	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	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
04	14B2 EXT		24685	-0-	24685	26044	24685	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20318	-0-	20318	46362	20234	2	84	9	Y	76	63	1			13
06	62123	X	15761	-0-	-46362	-0-	370	1	15391	2	Y	-0-					13
07	19592	X	12701	-0-	-6891	-0-	290	1	12411	2	Y	-0-					13
08	19592	X	14052	-0-	-5540	-0-	299	1	13753	2	Y	-0-					13
09	18960	X	7471	-0-	-11489	-0-	363	1	7108	2	Y	-0-					13

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	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
04	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			Y	-0-					58
05	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26670	2	110	9	Y	100	130	1			28
06	25858	X	25858	-0-	-0-	-0-	25857	2	1	9	Y	1					29
07	26567	X	25153	-0-	-1414	-0-	25153	2			Y	-0-					29
08	27404	X	24193	-0-	-3211	-0-	24193	2			Y	-0-					29
09	25920	X	21919	-0-	-4001	-0-	21919	2			Y	-0-					29

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	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
04	41553	X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	42265	-0-	-484	-0-	42265	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	40380	-0-	-990	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	40903	-0-	-1846	-0-	40903	2			N	-0-					-0-
08	42749	X	40387	-0-	-2362	-0-	40387	2			N	-0-					-0-
09	41370	X	39026	-0-	-2344	-0-	39026	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	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
04	41430	X	32227	-0-	-9203	-0-	32227	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	7392	-0-	-31792	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	36463	-0-	-1457	-0-	36463	2			N	-0-					-0-
07	44442	X	44442	-0-	-0-	-0-	44442	2			N	-0-					-0-
08	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
09	36450	X	31996	-0-	-4454	-0-	31996	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	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
04	48060	X	44053	-0-	-4007	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
05	48484	X	36153	-0-	-12331	-0-	36153	2			N	-0-					-0-
06	46140	X	35409	-0-	-10731	-0-	35409	2			N	-0-					-0-
07	46965	X	37603	-0-	-9362	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
08	46748	X	37288	-0-	-9460	-0-	37288	2			N	-0-					-0-
09	44040	X	35376	-0-	-8664	-0-	35376	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	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
04	14640	X	13895	-0-	-745	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13890	-0-	-618	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
06	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
07	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
*09	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	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
04	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	24413	2			N	-0-					-0-
05	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-
06	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
07	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15661	-0-	-3156	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	7712	-0-	-10498	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	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
04	21810	X	18647	-0-	-3163	-0-	18647	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19668	-0-	-1970	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18667	-0-	-1223	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18707	-0-	-1133	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	18370	-0-	-1284	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	17287	-0-	-1733	-0-	17287	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	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
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	668	1	60	2	N	-0-					-0-
05	744	X	707	-0-	-37	-0-	707	1			N	-0-					-0-
06	690	X	673	-0-	-17	-0-	673	1			N	-0-					-0-
07	744	X	658	-0-	-86	-0-	658	1			N	-0-					-0-
08	744	X	722	-0-	-22	-0-	722	1			N	-0-					-0-
09	720	X	632	-0-	-88	-0-	632	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	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
04	50490	X	46787	-0-	-3703	-0-	46787	2			N	-0-					-0-
05	52173	X	43738	-0-	-8435	-0-	43738	2			N	-0-					-0-
06	49440	X	42390	-0-	-7050	-0-	42390	2			N	-0-					-0-
07	49321	X	44003	-0-	-5318	-0-	44003	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	43056	-0-	-5335	-0-	43056	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	40779	-0-	-6021	-0-	40779	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	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
04	26190	X	22304	-0-	-3886	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	21266	-0-	-4433	-0-	21266	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	20594	-0-	-2746	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	20566	-0-	-2622	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20937	-0-	-2096	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21185	-0-	-1105	-0-	21185	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	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
04	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	264	1	17918	2	N	-0-					-0-
05	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	340	1	17924	2	N	-0-					-0-
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	316	1	17065	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	14678	-0-	-4108	-0-	326	1	14352	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	17220	-0-	-1566	-0-	256	1	16964	2	N	-0-					-0-
09	18180	X	8009	-0-	-10171	-0-	277	1	7732	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	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
04	27420	X	22777	-0-	-4643	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
05	28334	X	20130	-0-	-8204	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	20308	-0-	-7112	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	19324	-0-	-4205	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	21862	-0-	-1667	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
*09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	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
04	22770	X	7785	-0-	-14985	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	5185	-0-	-17693	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	6291	-0-	-15369	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	11427	-0-	-10118	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	16154	-0-	-617	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
*09	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

04	14910	X	13124	-0-	-1786	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	11552	-0-	-2925	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	10271	-0-	-3739	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	9447	-0-	-5030	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10128	-0-	-3419	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12710	-0-	-400	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

04	25200	X	21332	-0-	-3868	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	21774	-0-	-3398	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	20322	-0-	-3108	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	20738	-0-	-2667	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	20801	-0-	-2170	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19329	-0-	-2001	-0-	19329	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

04	13050	X	2236	-0-	-10814	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	8355	-0-	-4262	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
*09	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

04	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	4256	3	13	9	Y	12					27
05	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	3			Y	-0-					27
06	4380	X	4257	-0-	-123	-0-	4257	3			Y	-0-					27
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4458	3	85	9	Y	77	88	1			16
08	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	4391	3			Y	-0-					16
09	4260	X	4190	-0-	-70	-0-	4190	3			Y	-0-					16

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

04	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	7091	2	26	9	Y	24	29	1			30
05	8153	X	7265	-0-	-888	-0-	7240	2	25	9	Y	23					53
06	7620	X	6965	-0-	-655	-0-	6958	2	7	9	Y	6	39	1			20
07	7874	X	6607	-0-	-1267	-0-	6594	2	13	9	Y	12					32
08	7347	X	6730	-0-	-617	-0-	6717	2	13	9	Y	12					44
09	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6331	2	17	9	Y	15	38	1			21

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

04	14790	X	12282	-0-	-2508	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11753	-0-	-1732	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11891	-0-	-1459	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11359	-0-	-2436	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11559	-0-	-2236	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11022	-0-	-1248	-0-	11022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	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
04	8010	X	6864	-0-	-1146	-0-	6855	2	9	9	Y	8	37	1			14
05	8277	X	7123	-0-	-1154	-0-	7116	2	7	9	Y	6					20
06	7440	X	6525	-0-	-915	-0-	6522	2	3	9	Y	3					23
07	7223	X	6589	-0-	-634	-0-	6586	2	3	9	Y	3					26
08	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	6999	2	4	9	Y	4					30
09	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	6048	2	4	9	Y	4					34

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	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
04	9330	X	8099	-0-	-1231	-0-	8089	2	10	9	Y	9					56
05	9238	X	8239	-0-	-999	-0-	8233	2	6	9	Y	5					61
06	8640	X	7775	-0-	-865	-0-	7772	2	3	9	Y	3					64
07	8587	X	7784	-0-	-803	-0-	7782	2	2	9	Y	2					66
08	8370	X	7795	-0-	-575	-0-	7793	2	2	9	Y	2					68
09	8100	X	7352	-0-	-748	-0-	7349	2	3	9	Y	3	33	1			38

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	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
04	26070	X	22446	-0-	-3624	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	24502	-0-	-2003	-0-	24502	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22111	-0-	-2189	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	21464	-0-	-3646	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	20818	-0-	-3672	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19389	-0-	-4311	-0-	19389	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	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
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6805	-0-	-1844	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6516	-0-	-2195	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5732	-0-	-2848	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	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
04	43980	X	38087	-0-	-5893	-0-	38087	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	37989	-0-	-5752	-0-	37989	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	35656	-0-	-4364	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
07	41354	X	35967	-0-	-5387	-0-	35967	2			N	-0-					-0-
08	40548	X	35199	-0-	-5349	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
09	38100	X	33294	-0-	-4806	-0-	33294	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	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
04	10380	X	9508	-0-	-872	-0-	9464	2	44	9	N	40					60
05	10416	X	9971	-0-	-445	-0-	9950	2	21	9	N	19					79
06	9990	X	9318	-0-	-672	-0-	9242	2	76	9	N	69	41	1			107
07	10323	X	9379	-0-	-944	-0-	9342	2	37	9	N	34	124	1			17
08	10137	X	9630	-0-	-507	-0-	9580	2	50	9	N	45					62
09	9660	X	9391	-0-	-269	-0-	9367	2	24	9	N	22					84

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	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
04	31020	X	29281	-0-	-1739	-0-	29281	2			N	-0-					-0-
05	32488	X	29652	-0-	-2836	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28279	-0-	-3161	-0-	28279	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	28507	-0-	-3981	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	27227	-0-	-4176	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	26025	-0-	-3255	-0-	26025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	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
04	20940	X	18890	-0-	-2050	-0-	18814	2	76	9	Y	69	11	1			115
05	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20662	2	42	9	Y	38	100	1			53
06	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	20260	2			Y	-0-					53
07	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	20088	2	80	9	Y	73	10	1			116
*08	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	21595	2			Y	-0-					116
*09	20250	X	19695	-0-	-555	-0-	19676	2	19	9	Y	17	90	1			43

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	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
04	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	1723	2			Y	-0-	3	1			1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	10	1	1			10
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	2					12
07	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1939	2	2	9	Y	2	3	1			11
*08	2449	X	457	-0-	-1992	-0-	457	2			Y	-0-					11
*09	1710	X	777	-0-	-933	-0-	768	2	9	9	Y	8	8	1			11

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	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
04	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9372	2	56	9	N	51	98	1			174
05	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	9519	2	56	9	N	51	104	1			121
06	9780	X	9389	-0-	-391	-0-	9326	2	63	9	N	57	1	8			177
07	10044	X	9828	-0-	-216	-0-	9778	2	50	9	N	45					222
08	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9637	2	37	9	N	34	86	1			170
*09	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9658	2	41	9	N	37					207

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	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
04	76110	X	62493	-0-	-13617	-0-	62493	2			N	-0-					-0-
05	77190	X	62369	-0-	-14821	-0-	62369	2			N	-0-					-0-
06	71550	X	58338	-0-	-13212	-0-	58338	2			N	-0-					-0-
07	70587	X	58045	-0-	-12542	-0-	58045	2			N	-0-					-0-
08	67332	X	56166	-0-	-11166	-0-	56166	2			N	-0-					-0-
09	62490	X	53014	-0-	-9476	-0-	53014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	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
04	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	5097	3	15	9	Y	14					33
05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	5325	3			Y	-0-					33
06	5250	X	5109	-0-	-141	-0-	5109	3			Y	-0-					33
07	5425	X	5352	-0-	-73	-0-	5253	3	99	9	Y	90	105	1			18
08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5236	3			Y	-0-					18
09	5160	X	5047	-0-	-113	-0-	5047	3			Y	-0-					18

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	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
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	3			N	-0-					193
05	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	3356	3			N	-0-					193
06	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	3457	3			N	-0-					193
07	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	3617	3			N	-0-					193
08	3906	X	3634	-0-	-272	-0-	3598	3	36	9	N	33	58	1			168
09	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	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
04	10560	X	8774	-0-	-1786	-0-	8699	3	75	9	N	68	6	1			197
05	10819	X	10288	-0-	-531	-0-	10271	3	17	9	N	15	102	1			110
06	9930	X	9842	-0-	-88	-0-	9784	3	58	9	N	53	129	1			34
07	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9922	3	12	9	N	11	6	1			39
08	10292	X	9681	-0-	-611	-0-	9681	3			N	-0-					39
09	9960	X	9172	-0-	-788	-0-	9164	3	8	9	N	7					46

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	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
04	53910	X	48906	-0-	-5004	-0-	48906	2			N	-0-					-0-
05	55428	X	49088	-0-	-6340	-0-	49088	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	46240	-0-	-7400	-0-	46240	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	46218	-0-	-7846	-0-	46218	2			N	-0-					-0-
08	52266	X	44968	-0-	-7298	-0-	44968	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	41451	-0-	-7449	-0-	41451	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	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
04	38010	X	33611	-0-	-4399	-0-	33611	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	33526	-0-	-4480	-0-	33526	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	31462	-0-	-5168	-0-	31462	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	31975	-0-	-4853	-0-	31975	2			N	-0-					-0-
08	36053	X	30812	-0-	-5241	-0-	30812	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	28344	-0-	-5256	-0-	28344	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	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
04	62610	X	54711	-0-	-7899	-0-	54711	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	54675	-0-	-10022	-0-	54675	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	51101	-0-	-9739	-0-	51101	2			N	-0-					-0-
07	60543	X	51235	-0-	-9308	-0-	51235	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	49707	-0-	-8790	-0-	49707	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	46718	-0-	-8002	-0-	46718	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	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
04	71040	X	56172	-0-	-14868	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
05	71331	X	58781	-0-	-12550	-0-	58781	2			N	-0-					-0-
06	64860	X	56305	-0-	-8555	-0-	56305	2			N	-0-					-0-
07	62744	X	56740	-0-	-6004	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
08	60109	X	55524	-0-	-4585	-0-	55524	2			N	-0-					-0-
09	56880	X	50883	-0-	-5997	-0-	50883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	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
04	57000	X	48008	-0-	-8992	-0-	48008	2			N	-0-					-0-
05	56730	X	48495	-0-	-8235	-0-	48495	2			N	-0-					-0-
06	52860	X	46173	-0-	-6687	-0-	46173	2			N	-0-					-0-
07	52979	X	45788	-0-	-7191	-0-	45788	2			N	-0-					-0-
08	51429	X	44073	-0-	-7356	-0-	44073	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	40119	-0-	-7881	-0-	40119	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

04	53340	X	51404	-0-	-1936	-0-	51404	2			N	-0-					-0-
05	55118	X	51239	-0-	-3879	-0-	51239	2			N	-0-					-0-
06	53340	X	45613	-0-	-7727	-0-	45613	2			N	-0-					-0-
07	55118	X	45679	-0-	-9439	-0-	45679	2			N	-0-					-0-
08	55118	X	44539	-0-	-10579	-0-	44539	2			N	-0-					-0-
09	51390	X	40723	-0-	-10667	-0-	40723	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

04	70560	X	61158	-0-	-9402	-0-	61158	2			N	-0-					-0-
05	71176	X	61424	-0-	-9752	-0-	61424	2			N	-0-					-0-
06	66720	X	56908	-0-	-9812	-0-	56908	2			N	-0-					-0-
07	67208	X	57020	-0-	-10188	-0-	57020	2			N	-0-					-0-
08	65286	X	55486	-0-	-9800	-0-	55486	2			N	-0-					-0-
09	61170	X	50189	-0-	-10981	-0-	50189	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

04	67740	X	57499	-0-	-10241	-0-	57499	2			N	-0-					-0-
05	69719	X	57606	-0-	-12113	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
06	65220	X	53849	-0-	-11371	-0-	53849	2			N	-0-					-0-
07	64418	X	53982	-0-	-10436	-0-	53982	2			N	-0-					-0-
08	61938	X	52452	-0-	-9486	-0-	52452	2			N	-0-					-0-
09	57510	X	49120	-0-	-8390	-0-	49120	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

04	30120	X	23087	-0-	-7033	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	22520	-0-	-6496	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	27330	2			N	-0-					-0-
07	30186	X	30186	-0-	-0-	-0-	30186	2			N	-0-					-0-
08	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	25797	-0-	-1533	-0-	25797	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

04	34380	X	29086	-0-	-5294	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	29476	-0-	-5337	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	29711	-0-	-2569	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	30347	-0-	-1428	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	28931	-0-	-1821	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26676	-0-	-3024	-0-	26676	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

04	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	10045	2			Y	-0-					-0-
05	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	10364	2			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9511	-0-	-1319	-0-	9442	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	11191	X	9446	-0-	-1745	-0-	9446	2			Y	-0-					-0-
08	10602	X	9181	-0-	-1421	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-
09	10050	X	8512	-0-	-1538	-0-	8417	2	95	9	Y	86	86	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	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
04	20700	X	15946	-0-	-4754	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	16390	-0-	-3450	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	13652	-0-	-4468	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15358	-0-	-2529	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15075	-0-	-2130	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14117	-0-	-1843	-0-	14117	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

04	26940	X	23007	-0-	-3933	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	22487	-0-	-5351	-0-	22487	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	20350	-0-	-5060	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	21000	-0-	-5257	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	20245	-0-	-4648	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	19061	-0-	-3949	-0-	19061	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

04	12780	X	10043	-0-	-2737	-0-	492	1	9551	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	10147	-0-	-3059	-0-	527	1	9620	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	9659	-0-	-2131	-0-	519	1	9140	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	8666	-0-	-3517	-0-	526	1	8140	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	7197	-0-	-3994	-0-	513	1	6684	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	6688	-0-	-3362	-0-	491	1	6197	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

04	13710	X	11761	-0-	-1949	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11883	-0-	-1881	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11098	-0-	-1502	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	9852	-0-	-2610	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10429	-0-	-1331	-0-	10429	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

04	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
05	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
06	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	23651	-0-	-2606	-0-	23651	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	22553	-0-	-5843	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	20475	-0-	-7005	-0-	20475	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

04	8070	X	6652	-0-	-1418	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	5962	-0-	-2377	-0-	5908	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7150	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

04	38160	X	32141	-0-	-6019	-0-	32141	2			N	-0-					-0-
05	38874	X	31800	-0-	-7074	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	30440	-0-	-5740	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
07	34565	X	31422	-0-	-3143	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
08	33201	X	30228	-0-	-2973	-0-	30228	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	28395	-0-	-3735	-0-	28395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	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
04	15960	X	13405	-0-	-2555	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13417	-0-	-1928	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12361	-0-	-1859	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13008	-0-	-1593	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12871	-0-	-1203	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12345	-0-	-1065	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

04	23280	X	19613	-0-	-3667	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19792	-0-	-3520	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	18377	-0-	-3373	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	18284	-0-	-3416	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	17719	-0-	-3268	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16796	-0-	-2824	-0-	16796	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

04	27570	X	24838	-0-	-2732	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	24578	-0-	-3384	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	23303	-0-	-2947	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	23947	-0-	-2682	-0-	23947	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	23136	-0-	-3090	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	22057	-0-	-2783	-0-	22057	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

04	33810	X	28413	-0-	-5397	-0-	28413	2			N	-0-					-0-
05	34162	X	29779	-0-	-4383	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
06	32146	X	32146	-0-	-0-	-0-	32146	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
08	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	31025	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	29122	-0-	-3038	-0-	29122	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

04	22650	X	18406	-0-	-4244	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	18298	-0-	-3991	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	17097	-0-	-3633	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	17171	-0-	-3413	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16699	-0-	-3389	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15164	-0-	-3256	-0-	15164	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

04	49736	X	49736	-0-	-0-	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
05	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	50600	2			N	-0-					-0-
06	51174	X	51174	-0-	-0-	-0-	51174	2			N	-0-					-0-
07	53753	X	53753	-0-	-0-	-0-	53753	2			N	-0-					-0-
08	52946	X	52946	-0-	-0-	-0-	52946	2			N	-0-					-0-
09	49410	X	48421	-0-	-989	-0-	48421	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

04	36120	X	32851	-0-	-3269	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	32737	-0-	-4587	-0-	32737	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	30563	-0-	-5557	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	30419	-0-	-6316	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	29168	-0-	-6048	-0-	29168	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	26839	-0-	-6011	-0-	26839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	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
04	42900	X	34250	-0-	-8650	-0-	34250	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	34073	-0-	-8025	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	31514	-0-	-6796	-0-	31514	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	31686	-0-	-6506	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	30647	-0-	-5933	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	28810	-0-	-5450	-0-	28810	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	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
04	17010	X	13354	-0-	-3656	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13457	-0-	-2973	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12591	-0-	-2469	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	12546	-0-	-2303	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12185	-0-	-2044	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	11271	-0-	-2079	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	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
04	40023	X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
05	38965	X	38965	-0-	-0-	-0-	38965	2			N	-0-					-0-
06	36780	X	35739	-0-	-1041	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	35202	-0-	-2804	-0-	35202	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33704	-0-	-4302	-0-	33704	2			N	-0-					-0-
09	36780	X	31329	-0-	-5451	-0-	31329	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	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
04	29460	X	24081	-0-	-5379	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	24018	-0-	-3789	-0-	24018	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	21807	-0-	-4503	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	21388	-0-	-5582	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	20515	-0-	-5215	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	21354	-0-	-2736	-0-	21354	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	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
04	45880	X	45880	-0-	-0-	-0-	45880	2			N	-0-					-0-
05	47699	X	47699	-0-	-0-	-0-	47699	2			N	-0-					-0-
06	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	46174	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	46443	-0-	-956	-0-	46443	2			N	-0-					-0-
08	47709	X	47528	-0-	-181	-0-	47528	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	45756	-0-	-414	-0-	45756	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	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
04	49800	X	44238	-0-	-5562	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
05	50499	X	46057	-0-	-4442	-0-	46057	2			N	-0-					-0-
06	46980	X	45464	-0-	-1516	-0-	45464	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	46422	-0-	-1070	-0-	46422	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	44247	-0-	-2904	-0-	44247	2			N	-0-					-0-
09	45450	X	44376	-0-	-1074	-0-	44376	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	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
04	30870	X	26146	-0-	-4724	-0-	26044	3	102	9	N	93	97	1			7
05	30473	X	25882	-0-	-4591	-0-	25804	3	78	9	N	71	72	1			6
06	28170	X	24615	-0-	-3555	-0-	24514	3	101	9	N	92	72	1			26
07	28303	X	24615	-0-	-3688	-0-	24552	3	63	9	N	57	73	1			10
08	27032	X	23629	-0-	-3403	-0-	23551	3	78	9	N	71	57	1			24
09	26160	X	22671	-0-	-3489	-0-	22623	3	48	9	N	44	61	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	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
04	44580	X	43302	-0-	-1278	-0-	43302	2			N	-0-					-0-
05	47149	X	47149	-0-	-0-	-0-	47149	2			N	-0-					-0-
06	45868	X	45868	-0-	-0-	-0-	45868	2			N	-0-					-0-
07	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	47348	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	46708	-0-	-443	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
09	45870	X	45836	-0-	-34	-0-	45836	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	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
04	21390	X	17249	-0-	-4141	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	17236	-0-	-3720	-0-	17236	3			N	-0-					-0-
06	19530	X	16134	-0-	-3396	-0-	16134	3			N	-0-					-0-
07	19623	X	16040	-0-	-3583	-0-	16040	3			N	-0-					-0-
08	18538	X	15787	-0-	-2751	-0-	15787	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	14874	-0-	-2376	-0-	14674	3	200	9	N	182	182	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	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
04	19500	X	15790	-0-	-3710	-0-	15728	3	62	9	N	56	59	1			4
05	18817	X	16573	-0-	-2244	-0-	16523	3	50	9	N	45	45	1			4
06	18210	X	14941	-0-	-3269	-0-	14886	3	55	9	N	50	44	1			10
07	18817	X	14350	-0-	-4467	-0-	14315	3	35	9	N	32	36	1			6
08	17980	X	14507	-0-	-3473	-0-	14450	3	57	9	N	52	40	1			18
*09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	17902	3	36	9	N	33	46	1			5

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	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
04	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	42638	2			N	-0-					-0-
05	42473	X	42473	-0-	-0-	-0-	42473	2			N	-0-					-0-
06	41160	X	40094	-0-	-1066	-0-	40094	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	39914	-0-	-2618	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	38718	-0-	-3814	-0-	38718	2			N	-0-					-0-
09	41160	X	36386	-0-	-4774	-0-	36386	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	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
04	45510	X	45407	-0-	-103	-0-	45407	2			N	-0-					-0-
05	46779	X	45186	-0-	-1593	-0-	45186	2			N	-0-					-0-
06	44700	X	42542	-0-	-2158	-0-	42542	2			N	-0-					-0-
07	46934	X	42996	-0-	-3938	-0-	42996	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	41769	-0-	-5165	-0-	41769	2			N	-0-					-0-
09	45420	X	39008	-0-	-6412	-0-	39008	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	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
04	42510	X	34634	-0-	-7876	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
05	40269	X	34364	-0-	-5905	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	30501	-0-	-7119	-0-	30501	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	29223	-0-	-7295	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	27549	-0-	-8225	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	25157	-0-	-9463	-0-	25157	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	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
04	24480	X	21630	-0-	-2850	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
05	24025	X	22115	-0-	-1910	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	20270	-0-	-2260	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	21652	-0-	-978	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	21491	-0-	-1046	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19977	-0-	-1653	-0-	19977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	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
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14777	3	57	9	N	52	55	1			4
05	16244	X	14760	-0-	-1484	-0-	14716	3	44	9	N	40	41	1			3
06	15720	X	14143	-0-	-1577	-0-	14084	3	59	9	N	54	42	1			15
07	16244	X	14172	-0-	-2072	-0-	14136	3	36	9	N	33	42	1			6
08	16244	X	13705	-0-	-2539	-0-	13659	3	46	9	N	42	34	1			14
09	14820	X	13347	-0-	-1473	-0-	13318	3	29	9	N	26	36	1			4

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

04	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40543	2			N	-0-					-0-
05	43672	X	43672	-0-	-0-	-0-	43672	2			N	-0-					-0-
06	43854	X	43854	-0-	-0-	-0-	43854	2			N	-0-					-0-
07	46947	X	46947	-0-	-0-	-0-	46947	2			N	-0-					-0-
08	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
*09	44803	X	44803	-0-	-0-	-0-	44803	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

04	46470	X	44564	-0-	-1906	-0-	44564	2			N	-0-					-0-
05	47647	X	44522	-0-	-3125	-0-	44522	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	42396	-0-	-3714	-0-	42396	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	44729	-0-	-2918	-0-	44729	2			N	-0-					-0-
08	47027	X	43985	-0-	-3042	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
09	44550	X	43245	-0-	-1305	-0-	43245	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

04	32730	X	29132	-0-	-3598	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	29037	-0-	-4629	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
06	32580	X	26662	-0-	-5918	-0-	26662	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	26107	-0-	-6908	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
08	31620	X	27765	-0-	-3855	-0-	27765	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	25867	-0-	-3263	-0-	25867	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

04	27480	X	7678	-0-	-19802	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	21595	-0-	-6119	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	22171	-0-	-4649	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	21976	-0-	-5738	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	20323	-0-	-1284	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	19118	-0-	-3052	-0-	19118	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

04	33780	X	28223	-0-	-5557	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29721	-0-	-4875	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	27934	-0-	-5546	-0-	27934	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	29645	-0-	-4424	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	28068	-0-	-3738	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
09	28770	X	25062	-0-	-3708	-0-	25062	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

04	42360	X	30239	-0-	-12121	-0-	30239	2			N	-0-					-0-
05	43772	X	28475	-0-	-15297	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	25010	-0-	-17350	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	24284	-0-	-13908	-0-	24284	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	22560	-0-	-11819	-0-	22560	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	19653	-0-	-10587	-0-	19653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	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
04	27690	X	21518	-0-	-6172	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21365	-0-	-5450	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	19816	-0-	-4574	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	19756	-0-	-4486	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19057	-0-	-4100	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	18362	-0-	-3148	-0-	18362	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	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
04	20520	X	15119	-0-	-5401	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	15036	-0-	-5114	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14675	-0-	-3475	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	14174	-0-	-3248	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13332	-0-	-2292	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	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
04	62400	X	40762	-0-	-21638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-
05	64480	X	38894	-0-	-25586	-0-	38894	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	35108	-0-	-18862	-0-	35108	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	33975	-0-	-16276	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	31905	-0-	-13975	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
09	40770	X	29032	-0-	-11738	-0-	29032	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	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
04	43980	X	24870	-0-	-19110	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	23180	-0-	-22266	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	16439	-0-	-21001	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	24192	-0-	-6219	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	23236	-0-	-2463	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	21563	-0-	-3307	-0-	21563	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	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
04	23730	X	20862	-0-	-2868	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	21142	-0-	-2511	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	19311	-0-	-3579	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19103	-0-	-3310	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	18378	-0-	-3167	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	16779	-0-	-4071	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	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
04	110428	X	41144	-0-	-69284	-0-	41144	2			N	-0-					-0-
05	49631	X	40447	-0-	-9184	-0-	40447	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	35850	-0-	-2730	-0-	35850	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	34243	-0-	-5623	-0-	34243	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	32507	-0-	-7359	-0-	32507	2			N	-0-					-0-
09	38580	X	29173	-0-	-9407	-0-	29173	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	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
04	101731	X	46865	-0-	-54866	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
05	53847	X	49398	-0-	-4449	-0-	49398	2			N	-0-					-0-
06	52110	X	46240	-0-	-5870	-0-	46240	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	44752	-0-	-9095	-0-	44752	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	42963	-0-	-6420	-0-	42963	2			N	-0-					-0-
09	47790	X	32920	-0-	-14870	-0-	32920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	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
04	110792	X	46793	-0-	-63999	-0-	46793	2			N	-0-					-0-
05	49476	X	46129	-0-	-3347	-0-	46129	2			N	-0-					-0-
06	46470	X	39905	-0-	-6565	-0-	39905	2			N	-0-					-0-
07	48019	X	43629	-0-	-4390	-0-	43629	2			N	-0-					-0-
08	48019	X	39786	-0-	-8233	-0-	39786	2			N	-0-					-0-
09	46470	X	37924	-0-	-8546	-0-	37924	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	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
04	38400	X	38239	-0-	-161	-0-	1093	1	37146	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	47343	-0-	-1513	-0-	1196	1	46147	2	N	-0-					-0-
06	47280	X	46339	-0-	-941	-0-	1227	1	45112	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	47017	-0-	-1591	-0-	1261	1	45756	2	N	-0-					-0-
08	48608	X	47236	-0-	-1372	-0-	1211	1	46025	2	N	-0-					-0-
09	46350	X	45764	-0-	-586	-0-	1180	1	44584	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	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
04	42120	X	37849	-0-	-4271	-0-	1082	1	36767	2	N	-0-					-0-
05	48980	X	47506	-0-	-1474	-0-	1200	1	46306	2	N	-0-					-0-
06	47400	X	46607	-0-	-793	-0-	1234	1	45373	2	N	-0-					-0-
07	48980	X	48038	-0-	-942	-0-	1289	1	46749	2	N	-0-					-0-
08	48980	X	48645	-0-	-335	-0-	1247	1	47398	2	N	-0-					-0-
*09	46667	X	46667	-0-	-0-	-0-	1203	1	45464	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	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
04	104848	X	41054	-0-	-63794	-0-	41054	2			N	-0-					-0-
05	50933	X	43093	-0-	-7840	-0-	43093	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	35273	-0-	-2377	-0-	35273	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	35136	-0-	-3769	-0-	35136	2			N	-0-					-0-
08	38905	X	34509	-0-	-4396	-0-	34509	2			N	-0-					-0-
09	37650	X	30181	-0-	-7469	-0-	30181	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	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
04	42930	X	40768	-0-	-2162	-0-	1165	1	39603	2	N	-0-					-0-
05	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	1208	1	46614	2	N	-0-					-0-
06	46022	X	46022	-0-	-0-	-0-	1219	1	44803	2	N	-0-					-0-
07	47864	X	47851	-0-	-13	-0-	1284	1	46567	2	N	-0-					-0-
08	47864	X	47321	-0-	-543	-0-	1213	1	46108	2	N	-0-					-0-
09	46290	X	45747	-0-	-543	-0-	1179	1	44568	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	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
04	43560	X	38963	-0-	-4597	-0-	1114	1	37849	2	N	-0-					-0-
05	47666	X	47666	-0-	-0-	-0-	1204	1	46462	2	N	-0-					-0-
06	46277	X	46277	-0-	-0-	-0-	1226	1	45051	2	N	-0-					-0-
07	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	1264	1	45859	2	N	-0-					-0-
08	47895	X	47895	-0-	-0-	-0-	1228	1	46667	2	N	-0-					-0-
*09	46063	X	46063	-0-	-0-	-0-	1187	1	44876	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

M O	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					42
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					42
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					42
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					42
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					42
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	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
04	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					29
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					29
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					29
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					29
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	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
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					63
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					63
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					63
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					63
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					63
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	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
04	960	#	761	-0-	-199	-0-	707	2	54	9	N	49					77
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					77
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					77
07	775	#	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					77
08	775	#	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					77
09	750	#	212	-0-	-538	-0-	212	2			N	-0-					77

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	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
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					205
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					205
06	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					205
07	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					205
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					205
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	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
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					60
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					60
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					60
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					60
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	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
04	360	#	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					14
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					14
06	300	#	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					14
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					14
08	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					14
09	360	#	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	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
04	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	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
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - P/A 07/18/16

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	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
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	409	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	350	1	936	3	Y	-0-					-0-
06	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	474	1	846	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		865	-0-	865	865	233	1	632	3	Y	-0-					-0-
*08	1715	R	850	-0-	-865	-0-	219	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	801	R	801	-0-	-0-	-0-	211	1	590	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					34
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					34
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	Y	-0-					34
*07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	11	1	41	3	Y	-0-					34
*08	103	R	51	-0-	-52	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					34
*09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					14
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					14
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					14
*07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	15	1	55	3	Y	-0-					14
*08	137	R	67	-0-	-70	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					14
*09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2					46
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	3	2	9	N	2					48
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	N	4					52
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	60	3	46	9	N	42	56	1			38
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					48
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4					52
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	413	3	46	9	N	42	56	1			38
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					46
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					48
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4					52
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	413	3	46	9	N	42	56	1			38
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	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
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					150
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2929	3	25	9	N	23	158	1			15
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					15
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					15
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					15
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					15

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	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
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					58
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					58
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-	34	1			24
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					24
08	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-					24
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	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
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	100	1	285	2	N	-0-	5	5			40
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	103	1	263	2	N	-0-	5	5			35
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	90	1	240	2	N	-0-	5	5			30
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	27	1	228	2	N	-0-	5	5			25
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					25

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	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
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	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
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	2	N	-0-					16
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					16
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2653	2	N	-0-					16
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	103	1	2782	2	N	-0-					16
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					16
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	61	1	161	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	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
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					153
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					153
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					153
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					153
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					182
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					182
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					182
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					182
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	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
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	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
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2333	3	19	9	N	17					223
05	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2331	3	15	9	N	14					237
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	2168	3	15	9	N	14					251
07	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	2266	3	19	9	N	17					268
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2395	3	15	9	N	14					282
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					282

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	51	2	33	9	N	30					708
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					708
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					708
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	475	2	96	9	N	87					795
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					795
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					795

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

04	360	#	288	-0-	-72	-0-	280	2	8	9	N	7					180
05	372	#	120	-0-	-252	-0-	109	2	11	9	N	10					190
06	330	#	94	-0-	-236	-0-	94	2			N	-0-					190
07	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					190
08	341	#	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					191
*09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					191

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

04	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					161
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					161
06	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					161
07	155	#	105	-0-	-50	-0-	88	2	17	9	N	15	156	1			20
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	N	7					27
*09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	156	2	13	9	N	12					39

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7					44
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					44
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					31
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					31
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					31
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					31
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					31
*09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					31

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	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
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					84
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					84
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4					88
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					88
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					88
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	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
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					183
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					183
06	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					183
07	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					183
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					183
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					183

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					201
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					202
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					204
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	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
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	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
04	840	#	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					73
05	899	#	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					73
06	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					73
07	837	#	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					73
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					73
09	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	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
04	810	#	724	-0-	-86	-0-	715	2	9	9	N	8					165
05	837	#	759	-0-	-78	-0-	755	2	4	9	N	4					169
06	750	#	716	-0-	-34	-0-	709	2	7	9	N	6					175
07	775	#	739	-0-	-36	-0-	738	2	1	9	N	1					176
08	744	#	714	-0-	-30	-0-	713	2	1	9	N	1	158	1			19
*09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					22

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	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
04	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

04	300 #	179	-0-	-121	-0-	179	3		N	-0-			150
05	310 #	177	-0-	-133	-0-	177	3		N	-0-			150
06	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3		N	-0-			150
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			150
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			150
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			28
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			28
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			28
07	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			28
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			28
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	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
04	923	R	86	-0-	-837	-0-	82	2	4	9	N	4					93
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					93
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	N	1					94
07	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					94
08	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					94
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					94

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

04	450	#	268	-0-	-182	-0-	266	3	2	9	N	2					31
05	496	#	331	-0-	-165	-0-	329	3	2	9	N	2					33
06	480	#	357	-0-	-123	-0-	354	3	3	9	N	3					36
07	496	#	360	-0-	-136	-0-	357	3	3	9	N	3					39
08	496	#	387	-0-	-109	-0-	386	3	1	9	N	1					40
*09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					41

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

04	720	#	547	-0-	-173	-0-	544	3	3	9	N	3					28
05	744	#	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					28
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					31
07	744	#	700	-0-	-44	-0-	694	3	6	9	N	5					36
08	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					36
*09	773	R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					41

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	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
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	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
04	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	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
04	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3					32
05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	647	3	9	9	N	8					40
06	618	R	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					47
07	651	#	630	-0-	-21	-0-	622	3	8	9	N	7					54
08	651	#	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	N	6					60
09	630	#	609	-0-	-21	-0-	600	3	9	9	N	8					68

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	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
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					45
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					46
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					46
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					46
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					48
09	390	#	355	-0-	-35	-0-	352	3	3	9	N	3					51

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	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
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					103
05	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					103
06	330	#	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					103
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					103
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					103
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	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
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					147
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					147
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					147
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					147
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					147
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	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
04	750		300	-0-	-450	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	775		226	-0-	-549	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	750		232	-0-	-518	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	775		421	-0-	-354	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	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
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	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
04	0		-0-	-0-	-0-	72					Y	3					158
05	30	X	-0-	-0-	-30	42					Y	2					160
06	0		35	-0-	35	77	32	2	3	9	Y	3					163
07	125	N	48	-0-	-77	-0-	46	2	2	9	Y	2					165
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2					167
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					167

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					47
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					47
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	N	-0-					47
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					47
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	359	1	83	2	N	10					57
							11	9									

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	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
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	1					1
							1	9									
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	N	1					2
							1	9									
06	630	#	385	-0-	-245	-0-	31	1	352	2	N	2					4
							2	9									
07	651	#	351	-0-	-300	-0-	28	1	322	2	N	1					5
							1	9									
08	651	#	428	-0-	-223	-0-	34	1	393	2	N	1					6
							1	9									
09	480	#	140	-0-	-340	-0-	11	1	126	2	N	3					9
							3	9									

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

04	690	N	575	-0-	-115	-0-	79	1	496	2	N	-0-					59
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	73	1	471	2	N	-0-					59
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	60	1	368	2	N	-0-					59
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	68	1	340	2	N	-0-					59
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	103	1	440	2	N	-0-					59
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2016 - P/A 05/06/2016

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					28
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	N	1					29
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1					30
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					31
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					83
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					83
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2250		2192	-0-	-58	-0-	2170	2	22	9	N	20					252
05	2819		2819	-0-	-0-	-0-	2810	2	9	9	N	8					260
06	2250		1542	-0-	-708	-0-	1520	2	22	9	N	20					280
07	2665		2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8					288
08	2897		2897	-0-	-0-	-0-	2895	2	2	9	N	2					290
*09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-	168	1	3	8	119

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	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
04	T. A.		47	-0-	47	344	47	2			Y	-0-					5
05	120		-0-	-0-	-120	224					Y	-0-					5
06	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	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
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			Y	-0-					12
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					12
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					12
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					12
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					12
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	15					18
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15					33
06	510	N	182	-0-	-328	-0-	176	2	6	9	N	5					38
07	496	N	18	-0-	-478	-0-	7	2	11	9	N	10					48
08	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					48
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					81
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					81
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					81
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5			-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - P/A 03/24/16

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	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
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	10	1	65	2	N	-0-					10
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	2	N	-0-					10
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	-0-					10
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-					10
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	-0-					10
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	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
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					73
05	1147	N	498	-0-	-649	-0-	498	2			N	-0-					73
06	1110	N	428	-0-	-682	-0-	428	2			N	-0-	65	1	5	5	3
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-	3	5			-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	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
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	30	1	714	3	N	-0-					179
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	3	N	-0-					179
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	N	3					182
							3	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	766	3	N	7					189
							8	9									
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	3	N	-0-					189
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	3					192
							3	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	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
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					151
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					151
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					152
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					153
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2					155
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					155

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-						194
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-						194
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	1	3	2	N	-0-						194
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-						194
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-						194
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	N	-0-						194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-						47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

04	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	13						23
							14	9										
05	1116	#	806	-0-	-310	-0-	35	1	763	3	Y	7						30
							8	9										
06	1080	#	350	-0-	-730	-0-	16	1	324	3	Y	9						39
							10	9										
07	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	3	Y	16						55
							18	9										
08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1293	3	Y	14						69
							15	9										
*09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1229	3	Y	6	67	1				8
							7	9										

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	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
04	1800	#	1585	-0-	-215	-0-	186	1	1344	3	N	50					208
							55	9									
05	1860	#	1603	-0-	-257	-0-	194	1	1347	3	N	56	170	1			94
							62	9									
06	1800	#	1281	-0-	-519	-0-	177	1	1057	3	N	43					137
							47	9									
07	1767	#	1720	-0-	-47	-0-	201	1	1418	3	N	92					229
							101	9									
08	1767	#	1735	-0-	-32	-0-	201	1	1471	3	N	57	162	1			124
							63	9									
*09	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	188	1	1341	3	N	62					186
							68	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	218	1	1759	3	Y	-0-					2
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	225	1	1799	3	Y	-0-					2
06	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	187	1	1186	3	Y	-0-					2
07	1953	N	1009	-0-	-944	-0-	171	1	838	3	Y	-0-					2
08	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	177	1	927	3	Y	-0-					2
09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	177	1	1001	3	Y	-0-					2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

04	3480	#	3386	-0-	-94	-0-	3386	2			N	-0-					133
05	3503	#	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			N	-0-					133
06	3390	#	2917	-0-	-473	-0-	2917	2			N	-0-					133
07	3503		2290	-0-	-1213	-0-	2290	2			N	-0-					133
08	3503		1836	-0-	-1667	-0-	1836	2			N	-0-					133
09	3390		2314	-0-	-1076	-0-	2314	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	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
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	14	2	11	9	N	10					214
05	62	#	24	-0-	-38	-0-	12	2	12	9	N	11					225
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	13					238
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					248
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	254	2	30	9	N	27					275
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					275

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	#	1247	-0-	-1243	-0-	1247	2	N	-0-					55
05	2573	#	1063	-0-	-1510	-0-	1063	2	N	-0-					55
06	2130	#	977	-0-	-1153	-0-	977	2	N	-0-					55
07	1581	#	614	-0-	-967	-0-	614	2	N	-0-					55
08	1333	#	313	-0-	-1020	-0-	313	2	N	-0-					55
09	1260	#	334	-0-	-926	-0-	334	2	N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2	N	-0-					25
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-					25
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-					25
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-					25
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-					25
*09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-					86
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-					86
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-					86
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2	N	-0-					86
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-					86
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	14	7			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					60
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	N	1					61
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					62
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					63
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					63

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	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
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	544	3	26	9	N	24					114
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	595	3	21	9	N	19					133
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	569	3	24	9	N	22					155
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	717	3	20	9	N	18					173
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18					191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	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
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	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
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
07	558	N	211	-0-	-347	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	14	1	444	3	N	-0-					-0-
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	49	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	37	1	960	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	31	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	34	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	47	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	47	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	49	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	49	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	47	1	988	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

04	300	N	162	-0-	-138	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	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
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

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-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

04	DLQ G-10		153	-0-	153	4126	153	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	1	-0-	-699	3427	1	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	324	-0-	-2676	751	324	2			Y	-0-					-0-
*07	1291	N	540	-0-	-751	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	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
04	518	R	518	-0-	-0-		-0-	495	2	23	9	N	21					112
05	527	#	461	-0-	-66		-0-	455	2	6	9	N	5					117
06	510	#	408	-0-	-102		-0-	406	2	2	9	N	2					119
07	527	#	469	-0-	-58		-0-	468	2	1	9	N	1					120
08	527	#	498	-0-	-29		-0-	497	2	1	9	N	1					121
09	510	#	438	-0-	-72		-0-	431	2	7	9	N	6					127

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	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
04	162	R	162	-0-	-0-		-0-	155	3	7	9	Y	6					64
05	124	#	114	-0-	-10		-0-	107	3	7	9	Y	6					70
06	150	#	110	-0-	-40		-0-	104	3	6	9	Y	5					75
07	124	#	104	-0-	-20		-0-	104	3			Y	-0-					75
08	124	#	108	-0-	-16		-0-	107	3	1	9	Y	1					76
09	120	#	115	-0-	-5		-0-	108	3	7	9	Y	6					82

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	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
04	2280	#	2238	-0-	-42		-0-	2238	3			N	-0-					37
05	2418	#	1720	-0-	-698		-0-	1720	3			N	-0-					37
06	2340	#	1986	-0-	-354		-0-	1986	3			N	-0-					37
07	2418	#	2028	-0-	-390		-0-	2028	3			N	-0-					37
08	2418	#	2011	-0-	-407		-0-	2011	3			N	-0-					37
09	2250	#	1940	-0-	-310		-0-	1940	3			N	-0-					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	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
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					70
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					70
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					70
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					70
08	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					70
09	330	#	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	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
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	445	3	24	9	N	22					89
05	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					89
06	390	#	172	-0-	-218	-0-	172	3			N	-0-					89
07	496	#	108	-0-	-388	-0-	108	3			N	-0-					89
08	496	#	108	-0-	-388	-0-	99	3	9	9	N	8					97
*09	562	R	562	-0-	-0-	-0-	541	3	21	9	N	19					116

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	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
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					21
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					21
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					21
*09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	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
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	Y	11					14
							12	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	542	3	Y	18					32
							20	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	92	1	550	3	Y	15					47
							17	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	576	3	Y	6					53
							7	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	7					60
							8	9									
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	Y	6					66
							7	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	3	N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					9
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					9
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3					12
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					13
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					14
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	N	8					64
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					64
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					69
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	N	1					70
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					72
09	1050	N	217	-0-	-833	-0-	217	3			N	-0-					72

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					23
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			N	-0-					23
06	480	N	190	-0-	-290	-0-	190	2			N	-0-					23
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					23
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					23
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	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
04	570	#	53	-0-	-517	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	589	#	94	-0-	-495	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	450	#	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	465	#	122	-0-	-343	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	465	#	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*09	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	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
04	2940	#	2880	-0-	-60	-0-	167	1	2713	3	Y	-0-					19
05	3038	#	2536	-0-	-502	-0-	150	1	2386	3	Y	-0-					19
06	3060	#	2660	-0-	-400	-0-	157	1	2503	3	Y	-0-					19
07	3162	#	2729	-0-	-433	-0-	165	1	2564	3	Y	-0-					19
08	3162	#	2637	-0-	-525	-0-	158	1	2479	3	Y	-0-					19
09	2880	#	2694	-0-	-186	-0-	155	1	2539	3	Y	-0-					19

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	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
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	3	10	9	N	9					34
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					34
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					34
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					34
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	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
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					48
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					48
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					48
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					48
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					48
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	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
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	N	-0-					97
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					97
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-					97
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	32	1	124	2	N	-0-					97
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	60	1	145	2	N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					63
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	2			N	-0-					63
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					63
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					63
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					63

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	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
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					117
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					117
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					117
07	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					117
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	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
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					16
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					16
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					16
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					16
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					91
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					91
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					91
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					91
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					91
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					39
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					40
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					41
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					42

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					11
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					11
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					96
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					96
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					96
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					96
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					96
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	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
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	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
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					9
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					10
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	401	2	1	9	N	1					11
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	331	2	1	9	N	1					12
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	305	2	1	9	N	1					13
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	261	2	1	9	N	1					14

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					50
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					51
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					52
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					53
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					54

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

04	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	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
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	N	1					27
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					28
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					29
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					30
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1					31
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	N	1					32

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	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
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					12
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					12
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					12
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					12
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	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
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					60
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					60
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					60
07	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					60
08	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	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
04	550		550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	0		539	-0-	539 B	539	539	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		527	-0-	527 B	1066	527	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		552	-0-	552 B	1618	552	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		563	-0-	563 B	2181	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2181																	
09	14B DENY		542	-0-	542 B	2723	542	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	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
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	0		504	-0-	504 B	504	504	2			N	-0-					-0-
06	0		517	-0-	517 B	1021	517	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	517	-0-	-1021 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					24
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					24
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					24
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					24
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	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
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					153
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					153
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					153
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					153
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					153
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	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
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					8
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					8
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					8
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					8
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	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
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	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
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1396	2	1	9	N	1					59
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1					60
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1508	2	1	9	N	1					61
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					62
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1674	2	90	9	N	82					144
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					144

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	309	2	109	9	N	99					159
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	323	2	59	9	N	54					213
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	317	2	69	9	N	63	168	1			108
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	329	2	66	9	N	60					168
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	340	2	41	9	N	37	171	1			34
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	344	2	56	9	N	51					85

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	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
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					69
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					55
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

04	3860	R	3860	-0-	-0-	-0-	690	1	3107	2	N	57	158	1			114
							63	9									
05	3782	#	3493	-0-	-289	-0-	713	1	2657	2	N	112	168	1			58
							123	9									
06	3660	#	2875	-0-	-785	-0-	690	1	2165	2	N	18					76
							20	9									
07	3999	#	3217	-0-	-782	-0-	713	1	2454	3	N	45					121
							50	9									
*08	3999	#	3678	-0-	-321	-0-	713	1	2893	3	N	65					186
							72	9									
09	3870	#	3859	-0-	-11	-0-	690	1	3132	3	N	34					220
							37	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

04	870		665	-0-	-205	-0-	665	3			N	-0-					8
05	899		649	-0-	-250	-0-	649	3			N	-0-					8
06	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					8
07	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	3			N	-0-					8
08	651	N	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					8
09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					8

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	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
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	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
04	3610	R	3610	-0-	-0-	-0-	3573	3	37	9	N	34	173	1			95
05	4114	R	4114	-0-	-0-	-0-	4111	3	3	9	N	3					98
06	3720	#	3567	-0-	-153	-0-	3561	3	6	9	N	5					103
07	3844	#	3261	-0-	-583	-0-	3255	3	6	9	N	5					108
08	4123	#	3153	-0-	-970	-0-	3142	3	11	9	N	10					118
09	3990	#	2928	-0-	-1062	-0-	2917	3	11	9	N	10					128

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	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
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	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
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	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
04	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1830	2	N	2					12
							2	9									
05	2449	#	2157	-0-	-292	-0-	126	1	2022	2	N	8					20
							9	9									
06	2820	#	2074	-0-	-746	-0-	122	1	1949	2	N	3					23
							3	9									
07	2914	#	2119	-0-	-795	-0-	122	1	1991	2	N	5					28
							6	9									
08	2914	#	1865	-0-	-1049	-0-	126	1	1735	2	N	4					32
							4	9									
09	2100	#	1886	-0-	-214	-0-	135	1	1750	2	N	1					33
							1	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	2	24	9	N	22					105
05	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	1373	2	17	9	N	15					120
06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1399	2	9	9	N	8					128
07	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1307	2	20	9	N	18					146
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	2	22	9	N	20					166
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1366	2	18	9	N	16					182

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	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
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					37
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					37
06	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					37
07	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					37
08	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					37
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	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
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	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
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	90	2	13	9	N	12					92
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	92	2	8	9	N	7					99
06	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					99
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	68	2	9	9	N	8					107
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					107
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	Y	14					39
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1583	2	146	9	Y	133	172	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1243	2	88	9	Y	80					80
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1096	2	95	9	Y	86	156	1			10
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1025	2	50	9	Y	45					55
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					55

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		764	-0-	764	764	764	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

04	2010		629	-0-	-1381	-0-	629	3			N	-0-					179
05	2077		661	-0-	-1416	-0-	661	3			N	-0-					179
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					179
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					179
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					179
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-					179

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					172
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					189
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	N	4					193
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					198
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	408	2	13	9	N	12					210
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	640	2	11	9	N	10					220

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	589	N	314	-0-	-275	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	494	2	4	9	Y	4	143	1			25
05	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-					25
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					25
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					40
05	651	N	623	-0-	-28	B	-0-	623	3			N	-0-					40
06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					40
07	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					40
08	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3			N	-0-					40
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3			N	-0-					40

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

04	10371	X	10371	-0-	-0-	B	-0-	10241	2	130	9	N	118	158	1	3	8	108
05	10805	X	10805	-0-	-0-	B	-0-	10695	2	110	9	N	100	163	1			45
06	11160	X	10499	-0-	-661	B	-0-	10398	2	101	9	N	92	8	8			129
07	12338	X	11409	-0-	-929	B	-0-	11282	2	127	9	N	115	154	1	2	8	88
08	12338	X	9780	-0-	-2558	B	-0-	9667	2	113	9	N	103					191
*09	10500	X	9960	-0-	-540	B	-0-	9861	2	99	9	N	90	168	1	5	8	108

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	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
04	7254	X	7254	-0-	-0- B	-0-	7248	2	6	9	N	5					66
05	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7241	2	8	9	N	7					73
06	5348	X	5348	-0-	-0- B	-0-	5348	2			N	-0-					73
07	8339	X	4644	-0-	-3695 B	-0-	4642	2	2	9	N	2					75
08	7754	X	7754	-0-	-0- B	-0-	7719	2	35	9	N	32	85	1			22
*09	8845	X	8845	-0-	-0- B	-0-	8770	2	75	9	N	68					90

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	2442	X NO RPT	-0-	-2442 B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	3441	X NO RPT	-0-	-3441 B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	3330	X NO RPT	-0-	-3330 B	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					87
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					87
06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-					87
07	806	N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-					87
08	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2			N	-0-					87
09	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	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
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	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
04	3000	N	2022	-0-	-978	3199	2022	2			N	-0-					28
05	3100	N	2147	-0-	-953	2246	2147	2			N	-0-					28
06	3000	N	2151	-0-	-849	1397	2151	2			N	-0-					28
07	3100	N	2140	-0-	-960	437	2140	2			N	-0-					28
08	2681	N	2244	-0-	-437	-0-	2244	2			N	-0-					28
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	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
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					90
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					90
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					90
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					90
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					90
09	2820	N	2510	-0-	-310	-0-	2510	2			Y	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	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
04	6150	#	5015	-0-	-1135	-0-	5014	3	1	9	N	1					153
05	6355	#	5687	-0-	-668	-0-	5686	3	1	9	N	1					154
06	5730	#	5379	-0-	-351	-0-	5378	3	1	9	N	1					155
07	5921	#	5689	-0-	-232	-0-	5688	3	1	9	N	1					156
08	5969	R	5969	-0-	-0-	-0-	5968	3	1	9	N	1					157
*09	6023	R	6023	-0-	-0-	-0-	6022	3	1	9	N	1					158

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M O	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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	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
04	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
05	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
06	2220	#	2202	-0-	-18	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
07	2294	#	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
08	2294	#	2186	-0-	-108	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
09	2220	#	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	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
04	650	R	650	-0-	-0-	-0-	643	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	837	#	616	-0-	-221	-0-	612	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	810	#	589	-0-	-221	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	837	#	577	-0-	-260	-0-	575	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	#	549	-0-	-164	-0-	545	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	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
04	720	#	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					30
05	744	#	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					30
06	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					30
07	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					30
08	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					30
*09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					37

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	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
04	1800	#	1589	-0-	-211	-0-	1583	2	6	9	N	5					160
05	1767	#	1102	-0-	-665	-0-	1099	2	3	9	N	3					163
*06	1710	#	860	-0-	-850	-0-	860	2			N	-0-	116	1	7	6	40
07	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2					42
08	1674	#	1579	-0-	-95	-0-	1576	2	3	9	N	3					45
09	1590	#	1550	-0-	-40	-0-	1548	2	2	9	N	2					47

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	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
04	2911	R	2911	-0-	-0-	-0-	2645	3	266	9	N	242	174	1			242
05	2945	#	2937	-0-	-8	-0-	2717	3	220	9	N	200	334	1			108
06	2850	#	2840	-0-	-10	-0-	2663	3	177	9	N	161	169	1			100
07	2945	#	2654	-0-	-291	-0-	2455	3	199	9	N	181	175	1			106
08	2945	#	2816	-0-	-129	-0-	2642	3	174	9	N	158	166	1			98
09	2850	#	2748	-0-	-102	-0-	2577	3	171	9	N	155	175	1			78

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	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
04	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1644	3	26	9	Y	24	23	1			2
05	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1664	3	34	9	Y	31	31	1			2
06	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1547	3	25	9	Y	23	24	1			1
07	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	Y	23	23	1			1
08	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26	25	1			2
09	1560	#	1539	-0-	-21	-0-	1518	3	21	9	Y	19	20	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	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
04	14250		14099	-0-	-151	377839	13969	3	130	9	N	118	152	1			247
05	14725		13889	-0-	-836	377003	13589	3	300	9	N	273	306	1			214
06	14250		12348	-0-	-1902	375101	12223	3	125	9	N	114					328
07	14725		13280	-0-	-1445	373656	13145	3	135	9	N	123	303	1			148
08	14725		12749	-0-	-1976	371680	12576	3	173	9	N	157	151	1			154
*09	14250		11913	-0-	-2337	369343	11741	3	172	9	N	156					310

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	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
04	6401	R	6401	-0-	-0-	-0-	6388	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	6448	#	6226	-0-	-222	-0-	6215	3	11	9	Y	10	10	1			1
06	6240	#	3455	-0-	-2785	-0-	3448	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	6448	#	1430	-0-	-5018	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08	6448	#	2120	-0-	-4328	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
09	6240	#	2983	-0-	-3257	-0-	2982	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	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
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					12
05	1302	#	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			Y	-0-					12
06	1320	#	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			Y	-0-					12
07	1364	#	1191	-0-	-173	-0-	1191	3			Y	-0-					12
08	1364	#	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					12
09	1260	#	1185	-0-	-75	-0-	1185	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	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
04	6933	R	2764	-0-	-4169	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
05	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
06	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
07	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
08	2666	#	2620	-0-	-46	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	2580	#	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	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
04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
06	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1498	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1541	3	21	9	Y	19	18	1			1
08	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	12	1			1
*09	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	15	1			1

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1887	R	1401	-0-	-486	-0-	1393	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2201	#	1839	-0-	-362	-0-	1832	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2130	#	1849	-0-	-281	-0-	1840	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2201	#	1965	-0-	-236	-0-	1957	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2201	#	2154	-0-	-47	-0-	2145	3	9	9	Y	8	7	1			1
*09	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2027	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

04	3300	#	1859	-0-	-1441	-0-	1859	2			N	-0-					32
05	2542	#	1518	-0-	-1024	-0-	1518	2			N	-0-					32
06	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					32
07	2263	#	1480	-0-	-783	-0-	1480	2			N	-0-					32
08	1922	#	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			N	-0-					32
09	2280	#	1431	-0-	-849	-0-	1431	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

04	900	#	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					63
05	930	#	420	-0-	-510	-0-	420	2			N	-0-					63
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					63
07	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					63
08	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					63
09	720	#	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

04	1140	#	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*09	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
05	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
*09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

04	3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
05	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
06	2950 R	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
07	3062 R	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
08	3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
*09	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		N	-0-			-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

04	4009	4009	-0-	-0-	8460	4009	3		Y	-0-			161
05	4182	4182	-0-	-0-	8460	4182	3		Y	-0-			161
06	3780	2874	-0-	-906	7554	2874	3		Y	-0-			161
07	DLQ G-10	3983	-0-	3983	11537	3983	3		Y	-0-			161
08	4140	4140	-0-	-0-	11537	4140	3		Y	-0-			161
*09	4042	4042	-0-	-0-	11537	4042	3		Y	-0-			161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3215	-0-	115	115	3215	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3234	-0-	234	349	3234	2		Y	-0-			-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

	ALLOW		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
04	1770	#	1493	-0-	-277	-0-	1493	2			N	-0-					56
05	1581	#	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					56
*06	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1077	2			N	-0-	21	1	17	6	18
07	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					18
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					18
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

	ALLOW		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
04	1800	#	1741	-0-	-59	-0-	1699	2	42	9	N	38					190
05	1860	#	1691	-0-	-169	-0-	1659	2	32	9	N	29	173	1			46
06	1800	#	1685	-0-	-115	-0-	1646	2	39	9	N	35					81
07	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1618	2	30	9	N	27					108
08	1798	#	1781	-0-	-17	-0-	1737	2	44	9	N	40					148
09	1740	#	1616	-0-	-124	-0-	1584	2	32	9	N	29					177

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

	ALLOW		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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	540	2	88	9	N	80					131
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	568	2	88	9	N	80					211
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	80	168	1			123
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	528	2	77	9	N	70					193
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	546	2	77	9	N	70					263
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	546	2	77	9	N	70	169	1			164

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

	ALLOW		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
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-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

04	7500		5665	-0-	-1835	-0-	5626	2	39	9	N	35					168
05	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	6522	2	18	9	N	16					184
06	6189	R	6189	-0-	-0-	-0-	6187	2	2	9	N	2					186
07	5859	#	5642	-0-	-217	-0-	5641	2	1	9	N	1	148	1			39
08	6541	#	5160	-0-	-1381	-0-	5159	2	1	9	N	1					40
09	6330	#	4826	-0-	-1504	-0-	4824	2	2	9	N	2					42

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	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
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					15
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					15
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	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
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					22
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					22
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					22
*07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					22
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					42
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					42
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					42
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					42
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					42
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	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
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239	2			N	-0-					55
05	589	#	151	-0-	-438	-0-	151	2			N	-0-					55
06	600	#	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					55
07	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					55
08	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					55
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

04	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	1488	#	764	-0-	-724	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1488	#	887	-0-	-601	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

04	990	N	532	-0-	-458	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	31	1	606	2	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

M O	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
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		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	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
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
08		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	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
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					17
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					17
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					17
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	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
04	4242	R	1372	-0-	-2870	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
06	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1085	#	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
09	1050	#	996	-0-	-54	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	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
04	2005	R	648	-0-	-1357	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	534	-0-	-156	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	511	-0-	-202	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	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
04	1466	R	474	-0-	-992	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	391	-0-	-119	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	344	-0-	-136	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	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
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					62
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					62
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					62
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					62
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					62
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	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
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	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
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-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

06	4500		4903	-0-	403	403	4870	2	33	9	N	30					30
07	4650		4895	-0-	245	648	4862	2	33	9	N	30					60
08	4831		4831	-0-	-0-	648	4787	2	44	9	N	40					100
09	4903		4497	-0-	-406	242	4453	2	44	9	N	40					140

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					29
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					29
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					29
*09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11	9	N	10					39

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

04	0	W	118	-0-	118	329	118	3			N	-0-					-0-
05	0	W	137	-0-	137	466	137	3			N	-0-					-0-
06	0	W	138	-0-	138	604	138	3			N	-0-					-0-
07	0	W	133	-0-	133	737	133	3			N	-0-					-0-
08	0	W	152	-0-	152	889	152	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					86
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					86
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					86
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					86
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	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
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					49
05	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			N	-0-					49
06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2			N	-0-					49
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					49
08	1178	N	637	-0-	-541	-0-	637	2			N	-0-					49
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					85
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					85
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					85
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					85
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	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
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	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
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					50
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	2	1	9	N	1					51
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					51
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					51
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					51
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

04	1470	N	1461	-0-	-9	B	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
05	1581	N	1431	-0-	-150	B	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
07	1519	N	1401	-0-	-118	B	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
08	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	1343	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1175	-0-	-295	B	-0-	1175	2			N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

04	720	N	674	-0-	-46	B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
05	775	N	740	-0-	-35	B	-0-	740	2			N	-0-				-0-
06	780	N	657	-0-	-123	B	-0-	657	2			N	-0-				-0-
07	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
08	744	N	704	-0-	-40	B	-0-	704	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	539	-0-	-121	B	-0-	539	2			N	-0-				-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

04	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	26	1	262	2	N	-0-				-0-
05	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	26	1	262	2	N	-0-				-0-
06	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	26	1	261	2	N	-0-				-0-
07	310	N	284	-0-	-26	B	-0-	26	1	258	2	N	-0-				-0-
08	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	26	1	252	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	237	-0-	-63	B	-0-	26	1	211	2	N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

04	180	#	125	-0-	-55		-0-	125	3			N	-0-				-0-
05	186	#	113	-0-	-73		-0-	113	3			N	-0-				-0-
06	180	#	82	-0-	-98		-0-	82	3			N	-0-				-0-
07	177	R	177	-0-	-0-		-0-	177	3			N	-0-				-0-
08	316	R	316	-0-	-0-		-0-	316	3			N	-0-				-0-
*09	282	R	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	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
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					47
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					47
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					47
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					47
08	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					47
09	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	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
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	N	8	4	8			94
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	N	5					99
06	360	#	290	-0-	-70	-0-	289	2	1	9	N	1					100
07	403	#	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					102
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					102

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	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
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-					37
05	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	3			N	-0-					37
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					37
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					37
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					37
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	1			5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	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
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	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
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	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
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	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
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	18	1	26	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	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
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	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
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	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
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	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
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	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
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	18	1	46	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	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
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	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
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	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
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	35	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	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
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	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
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	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
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	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
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	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
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	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
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	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
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	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
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	15	1	39	3	N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	23	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	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
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	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
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	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
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	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
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	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
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	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
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	1	28	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	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
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	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
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	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
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	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
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	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
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	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
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	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
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	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
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	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
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	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
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	16	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	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
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	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
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	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
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	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
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	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
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	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
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	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
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	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
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	15	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	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
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	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
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	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
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	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
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	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
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-		-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-		-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-		-68	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-		-8	-0-	23	1	29	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-		-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-		-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	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
04	90	N	4	-0-		-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-		-68	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-		-8	-0-	23	1	29	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-		-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-		-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	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
04	90	N	9	-0-		-81	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-		-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-		-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-		-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	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
04	150	N	17	-0-		-133	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-		-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-		-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-		-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	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
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-		-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	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
04	60	N	8	-0-		-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-		-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-		-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-		-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	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
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-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	N	4					130
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					134
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3					137
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	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
04	210	#	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					15
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					15
06	210	#	138	-0-	-72	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					15
07	217	#	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					15
08	217	#	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					15
09	210	#	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					49
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					49
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	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
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	122	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	196	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	148	1	249	3	Y	-0-					-0-
*07		DLQ G-10	349	-0-	349	349	106	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	828	N	479	-0-	-349	-0-	198	1	281	3	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					150
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					150
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					150
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					150
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					150
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	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
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					19
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					19
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					19
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	Y	4					23
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1	9	Y	1					24
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					24

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					42
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					42
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					42
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	Y	1					43
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					43
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					43

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	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
04	330	#	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	341	#	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	330	#	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	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
04	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	N	6					139
05	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1281	3	8	9	N	7					146
06	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1214	3	7	9	N	6					152
07	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10					162
08	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1226	3	7	9	N	6					168
*09	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	N	5					173

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	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
04	990	N	407	-0-	-583	-0-	407	2			N	-0-					17
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					17
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					17
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					17
08	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	2			N	-0-					17
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	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
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1					104
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	N	1					105
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1					106
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1					107
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	N	1					108
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					108

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

M O	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
10	0		13227	-0-	13227	125078	11628	3	1599	9	N	1454	1428	1	1	8	218
11	0		11805	-0-	11805	136883	10466	3	1339	9	N	1217	1068	1			367
12	0		12002	-0-	12002	148885	10724	3	1278	9	N	1162	1426	1	1	8	102
01	0		10403	-0-	10403	159288	9317	3	1086	9	N	987	904	1	3	8	182
02	0		9231	-0-	9231	168519	8239	3	992	9	N	902	898	1	3	8	183
03	0		9759	-0-	9759	178278	8765	3	994	9	N	904	897	1			190
04	0		7635	-0-	7635	185913	6839	3	796	9	N	724	720	1	2	8	192
05	2000		7300	-0-	5300	191213	6465	3	835	9	N	759	717	1	1	8	233
06	7500		7388	-0-	-112	191101	6549	3	839	9	N	763	844	1			152
07	7750		7119	-0-	-631	190470	6332	3	787	9	N	715	677	1			190
08	7750		7593	-0-	-157	190313	6863	3	730	9	N	664	668	1	4	8	182
09	7500		7004	-0-	-496	189817	6333	3	671	9	N	610	680	1			112

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

O	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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

O	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
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	218	2	11	9	N	10					117
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	301	2	9	9	N	8					125
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13					138
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9					147
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	246	2	12	9	N	11					158
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					158

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

O	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
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

O	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
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	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
04	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					75
05	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					75
06	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					75
07	1333	#	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					75
08	1426	#	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					75
09	1380	#	1129	-0-	-251	-0-	1129	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	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
04	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	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
04	420	#	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	390	#	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	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
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					44
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					44
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					44
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					44
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					55
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					55
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					55
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					55
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	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
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					212
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					212
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					212
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					212
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					212
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					212

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	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
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4713	2	62	9	N	56			125
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4535	2	17	9	N	15			140
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4217	2	22	9	N	20			160
07	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4459	2	19	9	N	17			177
08	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2			N	-0-			177
09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4502	2	25	9	N	23			200

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			112
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			112
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			112
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			112
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			112
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT			-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					69
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					69
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					69
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					58
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					58
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					58
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					58
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
*09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	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
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-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					23
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					23
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					23
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					23
*09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

04	240	#	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

04	390	#	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					136
05	403	#	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					136
06	390	#	108	-0-	-282	-0-	108	3			N	-0-					136
07	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					136
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					136
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					136

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	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
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	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
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	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
04	330	#	295	-0-	-35	-0-	47	1	244	3	Y	4					84
							4	9									
05	403	#	305	-0-	-98	-0-	50	1	252	3	Y	3					87
							3	9									
06	390	#	291	-0-	-99	-0-	56	1	235	3	Y	-0-					87
*07	310	#	234	-0-	-76	-0-	38	1	196	3	Y	-0-					87
*08	310	#	200	-0-	-110	-0-	35	1	165	3	Y	-0-					87
*09	300	#	249	-0-	-51	-0-	33	1	192	3	Y	22					109
							24	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

04	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			N	-0-					10
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					10
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					10
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					10
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					10
09	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					10
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					10
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					10
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					10
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					10

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

04	420	N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	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
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	116	1	503	3	Y	10	73	1			-0-
							11	9									
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	116	1	486	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	118	1	512	3	Y	-0-					5
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	116	1	480	3	Y	-0-					5
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					5
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					20
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					20
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - P/A 06/14/16

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					31
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					31
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					31
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	386	3	Y	-0-					31
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					31
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	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
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-	73	1			84
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	Y	2	2	1			84
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					84
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					84
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	3	1	9	Y	1					85
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	Y	3					88

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	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
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	3	4	9	Y	4	71	1			124
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1853	3	15	9	Y	14	2	1			136
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	3	15	9	Y	14					150
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1785	3	1	9	Y	1	131	1			18
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1752	3	21	9	Y	19	6	1			31
09	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	1030	3	8	9	Y	7					38

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	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
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					12
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					12
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					12
07	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					12
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	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
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					54
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					54
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					54
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					54
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					54
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					58
05	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					58
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					58
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					58
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					58
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					121
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					121
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					121
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					121
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					121

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	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
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-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	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
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					63
05	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					63
06	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	2			N	-0-					63
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					63
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					63
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	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
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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	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
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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

04	1440		84	-0-	-1356	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	3	12	9	N	11					136
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1847	3	18	9	N	16					152
06	1830	N	1342	-0-	-488	-0-	1333	3	9	9	N	8					160
07	1643	N	957	-0-	-686	-0-	957	3			N	-0-					160
08	1860	N	152	-0-	-1708	-0-	152	3			N	-0-					160
09	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	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
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	N	13					52
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	N	10					62
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	438	2	17	9	N	15					77
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					77
08	496	N	264	-0-	-232	-0-	253	2	11	9	N	10					87
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					87

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2016 - P/A 08/23/2016

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	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
04	120	#	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					57
05	372	#	154	-0-	-218	-0-	153	2	1	9	N	1					58
06	420	#	334	-0-	-86	-0-	332	2	2	9	N	2					60
07	434	#	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1					61
08	434	#	180	-0-	-254	-0-	178	2	2	9	N	2					63
09	360	#	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-					63

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	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
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-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

04	300 #	99	-0-	-201	-0-	73	2	26	9	N	24					237
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	20					257
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					272
07	578 R	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20					292
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20					312
*09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16					328

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					31
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					31
06	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					31
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					31
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					31
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

04	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

04	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	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
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

04	450	#	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					53
05	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					53
06	450	#	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					53
07	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					53
08	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					53
*09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					122
05	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					122
06	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					122
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					122
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					122
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	N	12					72
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	70	3	36	9	N	33	56	1			49
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	61	3	13	9	N	12					61
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	87	3	22	9	N	20	56	1			25
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	74	3	25	9	N	23	3	8			45
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	85	3	18	9	N	16					61

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	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
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	201	3	29	9	N	26	3	8			148
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	142	3	73	9	N	66	109	1	3	8	102
06	210	#	158	-0-	-52	-0-	125	3	33	9	N	30	7	8			125
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	176	3	48	9	N	44	113	1	2	8	54
08	248	#	192	-0-	-56	-0-	149	3	43	9	N	39					93
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	170	3	40	9	N	36	5	8			124

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	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
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	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
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	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
04	270	#	223	-0-	-47	-0-	216	3	7	9	N	6					77
05	248	#	199	-0-	-49	-0-	196	3	3	9	N	3					80
06	210	#	155	-0-	-55	-0-	153	3	2	9	N	2					82
07	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					82
08	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					82
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	17	1			4

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	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
04	760	R	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	Y	4					6
05	777	R	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4					10
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4					14
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4	9	Y	4					18
08	775	#	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	Y	2	17	1			3
09	750	#	734	-0-	-16	-0-	731	3	3	9	Y	3					6

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	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
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	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
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	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
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	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
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-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	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
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	3	24	9	N	22					152
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	94	3	9	9	N	8					160
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	65	3	10	9	N	9	5	8			164
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	96	3	10	9	N	9	1	8			172
*08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	219	3	14	9	N	13					185
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					185

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	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
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

04	990	#	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	992	#	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	930	#	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	961	#	46	-0-	-915	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	900	#	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	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
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					43
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					46
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	N	3					49
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	306	2	2	9	N	2					51
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	161	2	1	9	N	1					52
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					53

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

04	390	N	115	-0-	-275	-0-	76	2	39	9	N	35					98
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	367	2	39	9	N	35					133
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	2	33	9	N	30					163
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	381	2	31	9	N	28					191
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	N	31	170	1			52
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					52

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					9
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					9
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					29
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					29
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					29
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					29
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	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
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	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
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					2
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	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
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	335	3	63	9	N	57	182	1			12
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	210	3	128	9	N	116	126	1			2
06	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			N	-0-					2
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	328	3	162	9	N	147	134	1			15
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	162	3	112	9	N	102	105	1			12
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					12

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

M O	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
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-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	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
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

M O	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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	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
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	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
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					206
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					206
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	177	1			29
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					29
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					29
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					29

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	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
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	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
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					57
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	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
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					90
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	873	2	1	9	N	1					91
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1					92
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1					93
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	693	2	1	9	N	1					94
09	870	N	591	-0-	-279	-0-	590	2	1	9	N	1					95

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GANNETT OPERATING LLC 293813

WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

M O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	147	7			-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					4

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115

LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	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
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					39
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					39
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					40
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	255	2	3	9	N	3					43
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	221	2	2	9	N	2					45
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	24	-0-	-19	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	3	20	9	Y	18					103
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	86	3	25	9	Y	23					126
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	59	3	22	9	Y	20					146
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	56	3	13	9	Y	12					158
08	133	N	64	-0-	-69	-0-	64	3			Y	-0-					158
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					158

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	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
04	540	N	36	-0-	-504	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	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
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	3	13	9	N	12					105
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	2	23	9	N	21					126
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	873	2	23	9	N	21					147
07	1209	N	726	-0-	-483	-0-	707	2	19	9	N	17					164
08	1085	N	679	-0-	-406	-0-	646	2	33	9	N	30	156	1			38
09	900	N	735	-0-	-165	-0-	711	2	24	9	N	22					60

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	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
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	170	3	7	9	N	6					208
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	303	3	2	9	N	2					210
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	409	3	18	9	N	16					226
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					227
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	1					228
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	368	3	1	9	N	1					229

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	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
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					11
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					11
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					11
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					11
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					11
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	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
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					9
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					9
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					9
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					9
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					9
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	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
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	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
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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					32
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	9	N	7					39
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	16	2	52	9	N	47					86
07	310	N	108	-0-	-202	-0-	80	2	28	9	N	25					111
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	21	6			90
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 549252
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	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
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	669	2	9	9	N	8					98
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					98
06	780	N	39	-0-	-741	-0-	39	2			N	-0-					98
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	34	2			N	-0-					98
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					98
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	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
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	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
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					84
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					84
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					84
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					84
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					84

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	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
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			Y	-0-					9
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					65
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	N	1					66
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1					67
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					68
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					68
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	N	1					69

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	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
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1					113
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	N	1					114
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	47	2	1	9	N	1					115
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					116
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					116
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					116

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	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
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					5
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					5
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					5
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					5
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-					5
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	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
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					14
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					14
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					14
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					14
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	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
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
*02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2014 - PLUGGED 9/24/14

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					143
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					143
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					143
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					143
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					143
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					13
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					15
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					18
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					21
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2	9	N	2					23

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	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
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					32
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	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
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	N	1					148
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					150
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	255	2	1	9	N	1					151
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	270	2	1	9	N	1					152
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	258	2	1	9	N	1					153
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	223	2	1	9	N	1					154

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	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
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-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2016

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	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
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	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
04	360	N	350	-0-		-10	-0-	56	1	282	2	N	11	1	8			167
								12	9									
05	341	N	271	-0-		-70	-0-	56	1	213	2	N	2					169
								2	9									
06	300	N	154	-0-		-146	-0-	56	1	96	2	N	2					171
								2	9									
07	380	N	380	-0-		-0-	-0-	56	1	312	2	N	11					182
								12	9									
08	343	N	343	-0-		-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					182
*09	334	N	334	-0-		-0-	-0-	56	1	278	2	N	-0-					182

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	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
04	870	N	832	-0-		-38	-0-	832	2			N	-0-					119
05	1116	N	1044	-0-		-72	-0-	1044	2			N	-0-					119
06	951	N	951	-0-		-0-	-0-	949	2	2	9	N	2	2	8			119
07	868	N	635	-0-		-233	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			119
08	1054	N	346	-0-		-708	-0-	346	2			N	-0-					119
09	960	N	791	-0-		-169	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	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
04	802	N	802	-0-		-0-	-0-	802	2			N	-0-					57
05	837	N	793	-0-		-44	-0-	793	2			N	-0-					57
06	750	N	750	-0-		-0-	-0-	750	2			N	-0-					57
07	859	N	859	-0-		-0-	-0-	859	2			N	-0-					57
08	815	N	815	-0-		-0-	-0-	815	2			N	-0-					57
*09	783	N	783	-0-		-0-	-0-	783	2			N	-0-					57

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	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
04	395	N	395	-0-		-0-	-0-	395	2			N	-0-					148
05	310	N	254	-0-		-56	-0-	254	2			N	-0-					148
06	390	N	144	-0-		-246	-0-	144	2			N	-0-					148
07	403	N	117	-0-		-286	-0-	117	2			N	-0-					148
08	248	N	85	-0-		-163	-0-	85	2			N	-0-					148
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					148

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	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
04	722	N	722	-0-		-0-	-0-	667	2	55	9	N	50					162
05	832	N	832	-0-		-0-	-0-	786	2	46	9	N	42					204
06	810	N	580	-0-		-230	-0-	579	2	1	9	N	1					205
07	913	N	913	-0-		-0-	-0-	902	2	11	9	N	10					215
08	837	N	479	-0-		-358	-0-	467	2	12	9	N	11					226
09	570	N	94	-0-		-476	-0-	94	2			N	-0-					226

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	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
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	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
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-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

04	2040	N	202	-0-	-1838	-0-	192	2	10	9	N	9	183	1			43
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2157	2	432	9	N	393	182	1			254
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1595	2	465	9	N	423	543	1			134
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1513	2	457	9	N	415	359	1			190
08	2604	N	1856	-0-	-748	-0-	1428	2	428	9	N	389	365	1			214
09	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1363	2	387	9	N	352	365	1			201

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					91
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					91
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					91
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					91
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					91
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	610	2	1	9	N	1					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	311	2	18	9	N	16					71
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	84	2	17	9	N	15					86
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	240	2	21	9	N	19					105
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	207	2	31	9	N	28					133
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	1	8			142
09	270	N	27	-0-	-243	-0-	5	2	22	9	N	20					162

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

04	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1131	2	23	9	N	21					113
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1172	2	7	9	N	6	2	8			117
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1132	2	43	9	N	39	1	8			155
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1102	2	25	9	N	23	7	8			171
*08	1178	N	768	-0-	-410	-0-	762	2	6	9	N	5	1	8			175
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1273	2	47	9	N	43	163	1	1	8	54

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427

HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					5
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					5
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					5
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					5
08	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					5
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					29
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					29
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					29
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					29
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					29
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	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
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	92	2	73	9	N	66	177	1			73
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	94	2	88	9	N	80					153
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	85	2	105	9	N	95	165	1			83
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	70	2	112	9	N	102	173	1			12
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	57	2	66	9	N	60					72
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	107	2	125	9	N	114	174	1			12

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	713	N	59	-0-	-654	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

04	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2044	3	182	9	N	165	164	1			2
05	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1829	3	72	9	N	65					67
06	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	1941	3	116	9	N	105	167	1			5
07	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2128	3	88	9	N	80					85
08	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2095	3	89	9	N	81	161	1			5
09	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					5

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

04	150	#	-0-	-0-	-150	-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-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

04	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2615	3	31	9	N	28	185	1			156
05	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	2926	3	43	9	N	39					195
06	3104	R	3104	-0-	-0-	-0-	3065	3	39	9	N	35					230
07	3177	R	3177	-0-	-0-	-0-	3129	3	48	9	N	44					274
08	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3146	3	44	9	N	40					314
*09	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	2835	3	42	9	N	38	177	1	1	8	174

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
08	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114